

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<i>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 483,76 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 691,85 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної

		бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР (в тому числі АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік.
--	--	---

		5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Обсяги розподілу електричної енергії: для 1 класу напруги – 339 102 МВт·год; для 2 класу напруги – 2 191 160 МВт·год.	<u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 03.13-20173)</u> Обсяги розподілу електричної енергії: - для 1 класу напруги – 319 667 МВт·год; - для 2 класу напруги – 2 012 305 МВт·год. У зв'язку з масованими обстрілами по енергетичній інфраструктурі України, НЕК «УКРЕНЕРГО» доводить ліміти по споживанню електроенергії, що призводить до застосування графіків погодинних відключень (далі – ГПВ). Також, протягом 2024 – 2025 років, велика кількість споживачів набула статусу «Активний споживач», що призвело до значного зменшення обсягів споживання електричної енергії мережами АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО». Крім того, продовжується активне встановлення споживачами відновлювальних джерел електричної енергії для зменшення власного споживання мережами АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО». На 2026 рік АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» прогнозує обсяги розподілу електричної енергії: 1. По першому класу напруги на рівні 319 667 МВт·год, що	Враховано частково Застосовано підхід, який наведено вище.

	на 215 412 МВт·год менше ніж в тарифах на 2025 рік. Дане зменшення відбувається за рахунок активних споживачів: - ПрАТ «МХП ЕКО ЕНЕРДЖИ» на 140 000 МВт·год; - Вінницька кондитерська фабрика «РОШЕН» на 75 412 МВт·год. 2. По другому класу напруги на рівні 2 012 305 МВт·год, що на 154 496 МВт·год менше ніж в тарифах на 2025 рік. Дане зменшення відбувається за рахунок: - активних споживачів на 1 500 МВт·год. Кількість активних споживачів за 11 місяців 2025 року зросла з трьох до шестидесяти; - споживачів міста Ладижин Вінницької області, які перейшли до оператора системи розподілу ДП «Регіональні електричні мережі» на 11 500 МВт·год; - споживачів Вінницької області, яким обмежується споживання електроенергії графіками відключень (ГПВ, ГОП, ГАВ) внаслідок ракетно-бомбових ударів по території України та руйнування енергетичної інфраструктури на 141 496 МВт·год. При цьому в проєкті НКРЕКП прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 2026 рік розраховані на підставі фактичних обсягів розподілу електроенергії за 6 місяців 2025 року приведених до року, в якому майже не застосовувалися ГПВ, що призводить до необґрунтованого завищення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 2026 рік. Просимо врахувати при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік реальні обсяги розподілу електричної енергії прораховані відповідно до фактичних даних за 2025 рік. А саме: - для 1 класу напруги - 319 667 МВт·год ; - для 2 класу напруги - 2 012 305 МВт·год.	
--	--	--

Стаття витрат «Витрати на оплату праці» - 1 500 879 тис. грн	<u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 03.13-20173)</u> Стаття витрат «Витрати на оплату праці» розрахована 1 656 172 тис. грн. Враховано зростання на 28%. Відповідно до макроекономічних показників та Порядку визначення витрат на оплату праці прогнозований річний індекс зростання номінальної заробітної плати на 2026 рік становить 16% $((110,4 \cdot 105,1) / 100$, де 110,4% - індекс споживчих цін; 105,1% - індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників). Крім того, ріст заробітної плати за I квартал 2025 року по промисловості України в порівнянні з аналогічним періодом минулого року становить 28% (середньомісячна заробітна плата штатних працівників по промисловості України за I квартал 2025 року становить 26 183 грн, за I квартал 2024 року – 20 435 грн.), а витрати на оплату праці в АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в 2025 році збільшені лише на 15%, що нівелює зростання заробітної плати працівників АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в порівнянні з ринковою. Враховуючи вищезазначене, просимо Вас збільшити величину витрат на оплату праці на 2026 рік на 28%. <u>Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15 %).
---	---	---

	тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65 %. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР. Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%. Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). При цьому використовувались наступні дані: • середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за	
--	---	--

	1 квартал 2025 року у розмірі 26 183 грн за даними Держстату України*; - індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі 109,7 %, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; - коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 1 класу – 0,0407 в.о; Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 2 класу – 0,1122 в.о.	<u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 03.13-20173)</u> Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 1 класу – 0,0410 в.о; Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 2 класу – 0,1158 в.о. У сучасних умовах функціонування ОСР, що характеризуються значним обмеженням фінансування Інвестиційної програми, складною безпековою ситуацією	Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено у обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення, з урахуванням нормативно-правової бази Регулятора.

	внаслідок триваючих бойових дій, а також руйнуванням та пошкодженням елементів електричних мереж, застосування показника ефективності технологічних витрат електроенергії є передчасним і недостатньо репрезентативним. Тимчасові зміни в конфігурації мережі, вимушені перемикання, використання резервних або аварійних схем живлення зумовлене пошкодженням інфраструктури — все це суттєво впливає на рівень технологічних витрат. Враховуючи зазначене, просимо не застосовувати показник ефективності технологічних витрат електроенергії до закінчення воєнного стану.	
Стаття витрат «Операційні контрольовані витрати» Індекс цін виробників (ІЦВ) на 2026 рік – 113,6 %	<u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 03.13-20173)</u> Стаття витрат «Операційні контрольовані витрати» Індекс цін виробників (ІЦВ) на 2026 рік – 224,2 %. Прогнозований індекс цін виробників промислової продукції (далі – ІЦВ) на 2026 рік застосований відповідно до постанови КМУ № 946 на рівні 113,6%. З метою забезпечення фінансування ремонтів та технічного обслуговування електричних мереж, обладнання у фізичних обсягах на рівні 2020 року в розрахунку врахована різниця між фактичними і прогнозованими ІЦВ за 2021 рік (162,3% – 108,7%), за 2022 рік (138,3% – 107,8%), за 2023 рік (116,4% – 106,2%) та за 2024 рік (127,7% – 111,4%). Загальний ІЦВ на 2026 рік склав 224,2%.	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.
Стаття витрат «Операційні контрольовані витрати» Загальний показник ефективності (ПЕз) – 1 %	<u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 03.13-20173)</u> Стаття витрат «Операційні контрольовані витрати» Загальний показник ефективності (ПЕз) – 0 %. Застосування загального коефіцієнта ефективності призведе до необґрунтованого заниження величини контрольованих витрат в структурі тарифів на послуги з розподілу електроенергії. Протягом дії стимулюючого регулювання з 2021 року фактичний індекс цін виробників промислової	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення, з урахуванням нормативно-правової бази Регулятора.

	продукції щороку перевищує прогнозований, який застосовано при розрахунку тарифів. Різниця між ними не компенсується. Це призвело до суттєвого зменшення фізичних обсягів ремонтів та технічного обслуговування електромереж. Враховуючи суттєве перевищення фактичних індексів цін виробників промислової продукції над прогнозованими, вважаємо недоцільним та передчасним застосування загального коефіцієнта ефективності в 2026 році. Просимо відтермінувати застосування загального показника ефективності (ПЕз) до закінчення воєнного стану.	
Стаття витрат «Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» – 21 202 тис. грн	<u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 03.13-20173)</u> Стаття «Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» – 22 714 тис.грн. При затвердженні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії витрати на спільне використання технологічних електричних мереж затверджуються НКРЕКП на рівні очікуваної фактичної суми витрат по даній статті. При цьому, НКРЕКП не враховує укладання нових договорів на спільне використання технологічних електричних мереж та щорічне збільшення граничного рівня витрат (згідно розрахунку 1 умовної одиниці Постанови НКРЕ № 691 від 12.06.2008 року), що призводить до збільшення вартості кошторисів витрат основних споживачів та відповідно збільшення фактичної суми витрат Товариства. Цей алгоритм призводить до нарощування перехідного боргу Товариства перед власниками технологічних електричних мереж. Просимо затвердити витрати на спільне використання технологічних електричних мереж в розмірі 22 714 тис. грн, відповідно до фактично укладених договорів.	Не враховано Застосовано загальний підхід Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2025 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності. Водночас, здійснено актуалізацію визначення «Витрат на спільне використання технологічних електричних мереж» за даними фактичних витрат за 9 місяців 2024 року за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».

Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» – 304 557 тис. грн	<u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 03.13-20173)</u> НКРЕКП з 15 по 21 серпня 2024 року провело позапланову виїзну перевірку дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії і 21 серпня 2024 комісією із перевірки був складений Акт № 310. У вищезазначеному Акті було визначено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало підтверджуючі документи додаткових втрат електричної енергії внаслідок аварійних режимів роботи мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», що спричинені бойовими діями на території України та належну обґрунтованість по всіх статтях структури перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, що становить 22,653 млн кВт.год, або 88 518 тис. грн в грошовому вимірі. Просимо врахувати при розрахунку тарифів на 2026 рік суму недоотриманого доходу за 2023 - 2024 роки в розмірі 393 075 тис. грн в тому числі: за 2023 рік – 88 518 тис. грн, за 2024 рік – 304 557 тис. грн.	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція При визначенні зазначеної статті враховуються рішення прийняті на відкритому засіданні НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю діяльності АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».
Загальні зауваження до проєкту		
<u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: – середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим		Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; – середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов’язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов’язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов’язків): – за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); – за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов’язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об’єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проєкти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проєкт). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проєкту.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок

За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливорює перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).
--	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 329,49 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2176,32 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка

		створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР (у тому числі для ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних
--	--	--

		електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 696 014 тис. грн	<u>ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 11/10-9074)</u> Відповідно до постанови КМУ від 06.08.2025 № 946 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки» прогнозована середньомісячна заробітна плата на 2026 рік (сценарій 1) становить 30 240 гривень. В проєкті постанови НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік тарифна середня заробітна плата 27 015 гривень. У зв'язку з цим просимо розглянути можливість застосувати коефіцієнт β на рівні не менше 0,47 в.о при розрахунку фонду оплати праці в тарифі на розподіл електричної енергії на 2026 рік, для досягнення прогнозованого розміру заробітної плати відповідно до вищезазначеної постанови. Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПРАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19) Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946;
- коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника,

	зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u>	Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: — середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливило перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат.

ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<i>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для 1 класу напруги – 319,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 679,17 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)»</i>		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до

		стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток» 4. Для низки ОСР (у тому числі, для АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних
--	--	--

		електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття витрат <i>«Витрати на оплату праці»</i> – 2 473 992 тис. грн	Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України <u>ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.	Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обгрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

	Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%. Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). При цьому використовувались наступні дані: • середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі 26 183 грн за даними Держстату України*; • індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі 109,7%, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року</i>	
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті		Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено

Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проекти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження.

Відповідно до оприлюднених проектів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується:

— середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року;

— середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025.

Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов’язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483.

До спеціальних обов’язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем.

Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО.

За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов’язків):

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ);

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ).

Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов’язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об’єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.

оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)

12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект).

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту.

За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможлиблює перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів.

Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу.

Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогностичних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується.

Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогностичні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат.

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.

Прийнято до відома

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<i>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 680,45 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 3 454,22 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті

		витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР, зокрема для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на підставі листа від 04.11.2025 №06/12486-вих, прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік (зазначене обмеження зниження обсягів розподілу застосовано у тому числі для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»). 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року,
--	--	--

		приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Витрати на оплату праці	<u>АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 24.11.2025 року № 06/13300-вих)</u> Проектом постанови «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передбачено суттєве коригування (зменшення) тарифної чисельності персоналу при розрахунку статті «витрати на оплату праці». Відповідним обґрунтуванням до проекту визначено, що з метою оптимізації для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» витрат за статтею «витрати на оплату праці» узгоджено врахувати дані щодо фактичної середньої чисельності працівників за 6 місяців 2025 року відповідно до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (із застосуванням коефіцієнту 1,45). Хочемо звернути Вашу увагу, що персонал АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наполегливо та самовіддано працює в умовах загроз власної безпеки, що спричинені цілеспрямованими ударами ворога по електроенергетичній інфраструктурі підприємства. Водночас, в таких умовах роботи, має певна тенденція, коли фахівці АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» змінюють місце проживання, та, відповідно, місце роботи. З метою стримування профільних спеціалістів, товариством приймаються відповідні рішення щодо необхідності підвищення рівня заробітних плат фахівців товариства за роботу в складних або небезпечних умовах (наразі вся територія	Не враховано Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення, які враховують узгоджену позицію щодо оптимізації витрат деяких операторів системи розподілу за статтею «витрати на оплату праці».

	діяльності товариства є небезпечна для роботи через завдання ударів російськими військами). Слід відзначити, що відповідно до положень постанови КМУ від 19 листопада 2025 р. № 1512 «Деякі особливості визначення вартості будівництва в умовах воєнного стану» передбачено, що оплата праці будівельників має бути не нижчою за мінімальні галузеві гарантії, визначені у спільній угоді Мінрозвитку з профспілкою. А у складних або небезпечних умовах, зокрема на територіях активних чи можливих бойових дій, рівень оплати може бути додатково підвищений». З урахуванням важливості для забезпечення суспільнозначущих та національних інтересів, підхід до оплати праці будівельників та енергетиків має бути не дискримінаційним. Враховуючи положення постанови КМУ від 19 листопада 2025 р. № 1512, беручи до уваги наполегливу працю та ризики для безпеки енергетиків на прифронтових територіях та територіях ведення бойових дій, з метою застосування механізмів мотивації фахівців АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», просимо не застосовувати підхід, згідно з яким було знижено тарифну чисельність персоналу, що призводить до зниження фонду оплати праці на 2026 рік у порівнянні з методологією НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645. <u>Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).
--	---	---

у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі 26 183 грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі 109,7%, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної

	середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. *Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.	
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: — середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025.		Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проєкти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проєкт). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проєкту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливило перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

(формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів.

Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу.

Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується.

Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат.

ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням
стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 505,31 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 565,34 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за

		2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток» (для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перераховано тільки статтю «Амортизація»). 4. Для низки ОСР (у тому числі для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів
--	--	--

		розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
--	--	---

Стаття «Витрати на оплату праці» розрахована із застосуванням показника $\beta=0,25$ та визначена на рівні 1 195 973 тис.грн.	АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 року № 05/39223) Стаття «Витрати на оплату праці» розраховувати із застосуванням показника $\beta=0,5$ та визначити на рівні 1 360 960 тис.грн. Починаючи з 2023 року, щорічне недофінансування фонду оплати праці (ФОП) працівників АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» становило до 15%, що унеможливило забезпечення конкурентної заробітної плати працівникам хоча б на рівні з іншими ОСР України. Внаслідок вказаного, середня тарифна заробітна плата у розрахунку на одного працівника АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у 2025 році є на 29,4% меншою, ніж рівень середньої заробітної плати штатних працівників у промисловості України за вересень місяць 2025 року. Зазначене призводить до значної плинності кадрів та загального дефіциту персоналу, зокрема висококваліфікованих технічних працівників. Так, станом на 01.10.2025 року у штатному розписі Товариства загальна кількість вакантних посад становила 19%, у тому числі 14% - оперативний та оперативно-виробничий персонал. З огляду на вищезазначене, з метою утримання наявного висококваліфікованого персоналу, зокрема й персоналу аварійно-відновлювальних бригад АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», необхідного для забезпечення нормального функціонування Товариства, як суб'єкта критичної інфраструктури, просимо статтю «Фонд оплати праці» тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік розраховувати із застосуванням демпфіруючого коефіцієнта β на рівні 0,5, при цьому рівень середньої заробітної плати в розрахунку на одного працівника відповідатиме рівню очікуваної номінальної середньої заробітної плати працівників у 2026 році згідно з Основними прогнозними макропоказниками економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затвердженими постановою КМУ від 06.08.2025 року №946 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки». Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19) Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).
--	--	--

до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення.

Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946;
- коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в

	розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
Статті структури тарифів за кодом рядка 7 та 9 та примітки * і ** запропоновані у наступних визначеннях та рівнях: 7. Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж* визначено на рівні -863 тис. грн. 9. Коригування доходу (витрат)** визначено на рівні 290 261 тис.грн.	АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 року № 05/39223) Статті структури тарифів за кодом рядка 7 та 9 та примітки * і ** викласти у наступних визначеннях та рівнях та доповнити новою приміткою *** наступного змісту: 7. Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж* визначено на рівні -1725,43 тис.грн. 9. Коригування доходу (витрат)** *** визначено на рівні 942 747,83 тис.грн. * Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1007 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 725,43 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 1725,43 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість). **Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1007 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 580 521,83 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 580 521,83 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість). *** Коригування доходу (витрат) відповідно до рішення Житомирського окружного адміністративного суду від 15.08.2025 року у справі №240/12248/25 на 2026 рік у бік збільшення на загальну суму 362 226 тис. грн. (без урахування податку на додану вартість). Недоотриманий дохід Товариства за 2023 рік, включення якого до структури тарифу з 01.09.2025 року з визначеним напрямком направлення на взаєморозрахунки	Не враховано Зазначена пропозиція потребує нормативного врегулювання шляхом внесення змін до підпункту 1 пункту 4 постанови від 04.07.2025 № 1007 «Про застосування санкцій до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання». Водночас, зазначене рішення передбачене постановою від 04.07.2025 № 1007 прийнято з урахуванням поступового підвищення рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що в свою чергу забезпечить стримування надмірного фінансового

* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1007 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 725,43 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 863,00 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість). **Коригування доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1007 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 580 521,83 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 290 261,00 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).	з НЕК «УКРЕНЕРГО», не дозволить забезпечити повні розрахунки за надані НЕК «УКРЕНЕРГО» послуги. Як вирішення зазначеної проблеми, АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вже зверталось до НКРЕКП з пропозицією включення у тариф 2026 року всієї суми недоотриманого доходу за 2024 рік на рівні 579 млн.грн., замість визначеного постановою НКРЕКП від 04 липня 2025 р. № 1007 періоду відшкодування 2026-2027 роки. Більше того, в умовах визначення прибутку на нульовому рівні, в умовах значних касових розривів, зокрема від критичного перевищення фактичної ціни придбання електричної енергії для компенсації ТВЕ над її рівнем, передбаченим діючим тарифом, що призводить до виникнення заборгованості за надані НЕК «УКРЕНЕРГО» послуги та неможливості виконання обов'язкових заходів ІІ та ремонтної програми, наявність у структурі витрат тарифу 2026 року зазначених, недоотриманих раніше Товариством коштів, є значним інструментом стабілізації фінансового стану Товариства. Вказана позиція Товариства була підтримана НЕК «УКРЕНЕРГО», про що до НКРЕКП було направлено відповідний лист від 17.09.2025 року №01/56803. З огляду на вищевказане, просимо включити до структури тарифу Товариства на послуги з розподілу на 2026 рік загальної суми недоотриманого Товариством доходу від ліцензованої діяльності за 2024 рік (яка визначена постановою НКРЕКП від 04 липня 2025 р. № 1007 та становить 578 796,40 тис. грн. Також на підставі рішення Житомирського окружного адміністративного суду від 15.08.2025 року у справі №240/12248/25, яким передбачено зобов'язати НКРЕКП включити до складу тарифу АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на послуги з розподілу електричної енергії суму недоотриманого доходу (витрат) за 2025 рік, що зумовлений невідповідністю тарифу на розподіл електричної енергії, встановленого постановою НКРЕКП від 19.12.2024 року № 2206, просимо включити до статті «Коригування доходу» зазначене зобов'язання на суму 362 226 тис.грн., що відповідає сумі недоотриманого доходу Товариством за 2025 рік внаслідок невідповідності діючого тарифу на розподіл електричної енергії затвердженій річній структурі витрат, який становить різницю між необхідним доходом згідно із затвердженою річною структурою витрат на 2025 рік (3 937 909 тис.грн.) та доходом від діяльності з розподілу з урахуванням передбачених тарифом обсягів розподілу і фактично встановлених Товариству тарифів (3 575 683 тис.грн.).	навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу. Не враховано Комісією в порядку, передбаченому статтею 254 КАСУ подано заяву про роз'яснення судового рішення у справі № 240/12248/25. Станом на зараз питання щодо розгляду заяви НКРЕКП про роз'яснення судового рішення у справі № 240/12248/25 остаточно не вирішено.
---	---	--

Загальні зауваження до проєкту

АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження.

Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується:

— середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року;

— середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025.

Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483.

До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем.

Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО.

За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків):

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ);

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ).

Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з

Прийнято до відома

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливило перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<i>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 638,74 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 798,96 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті

		витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР (зокрема, ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
--	--	---

Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 917 789 тис. грн	<u>ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 154-25/14621)</u> Пропонуємо тарифну середню заробітну плату в розрахунку на одного працівника і-го ліцензіата (ТЗПі тар t) – 30 372 грн. У відповідності до п. 2.1 Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії ІЗП (прогнозований річний індекс зростання номінальної заробітної) на 2026 рік складає 1,16 відносних одиниць або 16%. ($ІЗП = 110,4/100 * 105,1/100$). Просимо, застосувати даний індекс до середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України/ або на території діяльності і-го ліцензіата, нарастаючим підсумком за опублікованими звітними даними. За 1 квартал 2025 року середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України складає 26 183 грн. В розрахунку на одного штатного працівника за запропонованим підходом середня заробітна плата становитиме 30 372 грн ($26\,183 \text{ грн} * 1,16$). <u>Обґрунтування:</u> Запропонований в проєкті тарифів на послуги з розподілу електроенергії на 2026 рік рівень середньої заробітної плати складає 26 921 грн на одного штатного працівника, що майже відповідає рівню середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України, а саме: 26 183 грн в 1 кварталі 2025 року . На сьогодні заробітна плата в енергетичній галузі навіть не досягає середнього рівня заробітної плати працівників промисловості України, та вже в 1 кварталі 2025 року була нижчою на 13%. Запропонований рівень росту в 16% на 2026 рік тільки наближає рівень заробітних плат в енергетичній галузі до середньої заробітної плати працівників зайнятих в промисловості України у 2025 році та не враховує прогнозований рівень інфляції на 2026 рік. Також, слід зазначити, що за даними Держстату середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за вересень 2025 року складає 29 954 грн.	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).
---	--	--

Даний підхід дасть змогу хоча б вирівняти величину заробітних плат працівників енергетичної галузі до заробітних плат працівників зайнятих в промисловості України. Ріст складе 30,9%.

Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України
ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19)

Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення.

Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

	Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). При цьому використовувались наступні дані: • середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі 26 183 грн за даними Держстату України*; • індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі 109,7%, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року</i>	
Обсяги корисного відпуску електричної енергії	<u>ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 154-25/14621)</u> Пропонується обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 та 2 класах напруги для ОСР розраховати при розрахунку тарифів на 2026 рік на підставі фактичних обсягів	Враховано частково Застосовано підхід, який наведено вище.

споживачам на 1 та 2 класах напруги.	розподілу електроенергії за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція ОСР. <i>Обґрунтування:</i> Враховуючи наявність фактичних даних ОСР за 9 місяців 2025 року доцільно здійснювати розрахунки тарифів на послуги з розподілу електроенергії виходячи з фактичних обсягів корисного відпуску електричної енергії за 9 місяців 2025 року. Даний підхід дає можливість найбільш наближено спрогнозувати річний обсяг корисного відпуску електричної енергії, без врахування системних обмежень потужностей та аварійних екстрених відключень.	
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: — середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов’язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов’язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі		Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливорює перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	
---	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 292,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 733,00 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація»,

		«Прибуток» та «Податок на прибуток» . 4. Для низки ОСР (у тому числі, для АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та	<u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 14.11.2025 АК-1072)</u>	Загальна позиція Не враховано

операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 292,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 733,00 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)	Зміна тарифів різних класів демонструє протилежну динаміку – тариф для 1 класу зростає, тоді як для 2 класу знижується – що є безпідставним. ОП «Укрметалургпром» просить НКРЕКП зберегти тариф 1 класу АТ «Запоріжжяобленерго» на 2026 р. на поточному рівні 275,67 грн/МВт.год. <u>Федерація роботодавців України (лист від 14.11.2025 № 25-1-864)</u> Федерація роботодавців України просить НКРЕКП зберегти тариф 1 класу АТ «Запоріжжяобленерго» на поточному рівні 275,67 грн/МВт.год. <u>УКРАЇНСЬКА НАУКОВО-ПРОМИСЛОВА АСОЦІАЦІЯ «УКРКОКС» (лист від 17.11.2025 № АС-173)</u> Структура зміни тарифів за класами напруги є непослідовною - зростання тарифу 1 класу при одночасному зниженні 2 класу не має логічного пояснення. УКРКОКС просить НКРЕКП не підвищувати тариф на розподіл електроенергії 1 класу у 2026 р. та зберегти його на рівні 275,67 грн/МВт-год <u>ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 20.11.2025 № 6-1105)</u> Динаміка тарифів різних класів напруги виглядає непослідовною: тариф 1 класу зростає з 275,67 до 292,68 (+6%), тоді як тариф 2 класу знижується з 2 902,37 до 2 733,00 (-6%), хоча має спостерігатися подібна тенденція. Зважаючи на негативні наслідки та відсутність підстав для зростання тарифів АТ «Запоріжжяобленерго» слід зберегти тариф АТ «Запоріжжяобленерго» на послуги на розподіл електроенергії для 1 класу напруги на поточному рівні 275,67 грн/МВт.год.	Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).
---	--	---

	<u>ПАТ «Запоріжсталь» (лист від 20.11.2025 № 08/2024879)</u> Динаміка тарифів різних класів напруги є непослідовною: тариф 1 класу зростає з 275,67 до 292,68 (+6%), тоді як тариф 2 класу знижується з 2 902,37 до 2 733,00 (-6%), хоча має спостерігатися подібна тенденція. З огляду на значний потенціал оптимізації витрат та пропорційного їх розподілу між споживачами двох класів напруги, просимо зберегти тариф АТ «Запоріжжяобленерго» на розподіл електроенергії для споживачів 1 класу на рівні 275,67 грн/МВт·год. <u>Українська асоціація виробників феросплавів (лист від 21.11.2025 № 84/ЕЕ-25), ПРАТ «Запоріжжесталь» (лист від 24.11.2025 № 2025078)</u> Динаміка зміни тарифів за класами напруги є непослідовною: підвищення тарифу для 1 класу при одночасному зниженні для 2 класу не має логічного чи технічного обґрунтування. Прохання зберегти діючий рівень тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Запоріжжяобленерго» для 1 класу, а саме 275,67 грн/МВт·год. <u>ТОВ «КВАС БЕВЕРИДЖИЗ» (лист від 15.11.2025 № 17-23), ТОВ «КРАМ-ІНВЕСТ» (лист від 16.11.2025 № 281-1), ТОВ «НВФ МІДА, ЛТД» (лист від 19.11.2025 № 74), ТОВ «КВК» (лист від 18.11.2025 11/459), ПП «ЗОЛОТА РИБКА» (лист від 18.11.2025 № ЗР-13) (зауваження надано не у визначений термін)</u> Підтримуємо схвалений НКРЕКП рівень тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік	Прийнято до відома
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 1 412 983 тис. грн	<u>АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 17.11.2025 № 003.1-08/977)</u> При розрахунку статті «Витрати на оплату праці» в	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення

структурі тарифів АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік, застосувати коефіцієнт β на рівні 1.

**Первинна профспілкова організація
АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 12.11.2025 № 050-пк)**

Розглянути можливість поетапного збільшення фонду оплати праці АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до 65 % упродовж 2026 року зокрема:

- на 35 % з 01 січня 2026 року;
- на 30 % після перегляду тарифів за підсумками I півріччя 2026 року, з обов'язковим спрямування додаткових коштів на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу

Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19)

Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення.

Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку

	України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись нарастаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року</i>	
Стаття витрат «Сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» – 4 239 тис. грн.	<u>АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 17.11.2025 № 003.1-08/977)</u> Вважаємо за доцільне для ОСР прифронтових територій збільшення розміру відрахувань первинним профспілковим організаціям з 0,3 % до 1% від фонду оплати праці.	Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід відповідно до нормативно-правової бази Регулятора (Порядок затверджений постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175).
Стаття витрат «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» – 7 832 тис. грн	<u>АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 17.11.2025 № 003.1-08/977)</u> Статтю витрат «Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» визначити на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12) – 9 328 тис. грн.	Враховано
Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 580 524 тис. грн	<u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 14.11.2025 АК-1072)</u> Витрати на компенсацію технологічних витрат збільшуються з 1,3 до 1,6 млрд грн (+18%), хоча обсяг розподілу електроенергії зменшується на 5%, що свідчить про невідповідність динаміки витрат	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої

фактичним тенденціям

Федерація роботодавців України (лист від 14.11.2025 № 25-1-864)

Суттєве збільшення окремих статей, зокрема, витрати на компенсацію технологічних втрат зростають з 1,3 до 1,6 млрд грн (+18 %)

УКРАЇНСЬКА НАУКОВО-ПРОМИСЛОВА АСОЦІАЦІЯ «УКРКОКС» (лист від 17.11.2025 № АС-173)

Витрати на компенсацію технологічних втрат зростають із 1,3 до 1,6 млрд грн (+18%), хоча обсяг розподілу електроенергії скорочується на 5% що є нелогічним і потребує перегляду.

АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 17.11.2025 № 003.1-08/977)

При розрахунку статті витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» пропонуємо прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН врахований НКРЕКП на 2026 рік збільшити на прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2026 рік (грудень до грудня) – 1,136, схваленого постановою Кабінету Міністрів України від 06.08.2025 № 946 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки» (сценарій 2).

ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 20.11.2025 № 6-1105), ПАТ «Запоріжсталь» (лист від 20.11.2025 № 08/2024879), Українська асоціація виробників феросплавів (лист від 21.11.2025 № 84/ЕЕ-25), ПРАТ «Запоріжжєкокс» (лист від 24.11.2025 № 2025078)

Витрати на компенсацію технологічних втрат

роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

	зростають із 1,3 до 1,6 млрд грн (+18%), хоча обсяг розподілу електроенергії зменшується на 5%, що виглядає нелогічним та економічно необґрунтованим.	
Стаття витрат «Амортизація» – 192 671 тис. грн	<u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 14.11.2025 АК-1072)</u> Амортизація підвищуються з 164 до 193 млн грн (+18%), при цьому відсутні очевидні економічні чинники, які б зумовлювали таке зростання <u>Федерація роботодавців України (лист від 14.11.2025 № 25-1-864)</u> Витрати на амортизацію підвищуються з 164 до 193 млн грн (+18 %), при цьому причини такого зростання не розкриті. Вважаємо, що підвищення цього показника без належного обґрунтування, деталізації та декомпозиції є необґрунтованим. <u>УКРАЇНСЬКА НАУКОВО-ПРОМИСЛОВА АСОЦІАЦІЯ «УКРКОКС» (лист від 17.11.2025 № АС-173)</u> Витрати на амортизацію збільшуються з 164 до 193 млн грн (+18%) без наявних економічних підстав <u>АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 17.11.2025 № 003.1-08/977)</u> При визначенні статі витрат «Амортизація» врахувати актуалізовану інформацію щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБАО), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБАНОВ) станом на 30.09.2025 (включно), наданої на виконання вимог пункту 4.4 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899.	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Амортизація розраховується відповідно до нормативно-правової бази Регулятора та є джерелом інвестиційної програми. При цьому визначення на 2026 рік рівня амортизації на стару базу активів обмежено (враховується на рівні діючих тарифів). Збільшення нової бази активів передбачено збільшенням основних фондів та амортизаційних відрахувань.

	<u>ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 20.11.2025 № 6-1105), ПАТ «Запоріжсталь» (лист від 20.11.2025 № 08/2024879)</u> Витрати на амортизацію зростають з 164 до 193 млн грн (+18%) і не залежить від інфляції. <u>Українська асоціація виробників феросплавів (лист від 21.11.2025 № 84/ЕЕ-25), ПРАТ «Запоріжжкокс» (лист від 24.11.2025 № 2025078)</u> Витрати на амортизацію зростають з 164 до 193 млн грн (+18%) без наявних об'єктивних причин для такого підвищення	
Стаття витрат «Прибуток на регуляторну базу активів» – 102 795 тис. грн	<u>АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 17.11.2025 № 003.1-08/977)</u> При визначенні статі витрат «Прибуток» врахувати актуалізовану інформацію щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБАО), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБАНОВ) станом на 30.09.2025 (включно), наданої на виконання вимог пункту 4.4 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899.	Враховано
Стаття витрат «Податок на прибуток» – 22 565 тис. грн	<u>АТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 17.11.2025 № 003.1-08/977)</u> При визначенні статі витрат «Податок на прибуток» врахувати актуалізовану інформацію щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБАО), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБАНОВ) станом на 30.09.2025 (включно), наданої на виконання вимог пункту 4.4 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899.	Враховано

Загальні зауваження до проєкту

АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження.

Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується:

— середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року;

— середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025.

Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483.

До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем.

Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО.

За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків):

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ);

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ).

Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених

Прийнято до відома

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливило перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогностичних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогностичні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для 1 класу напруги – 293,62 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 937,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу

		наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР зокрема, для ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025
--	--	--

		року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» - 908 770 тис. грн	Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19) Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на	Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обгрунтовувальних матеріалах до

	розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР. Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%. Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). При цьому використовувались наступні дані: • середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у	схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).
--	---	---

	розмірі 26 183 грн за даними Держстату України*; • індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі 109,7%, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
<u>Загальні зауваження</u> <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u>	Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проекти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проектів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується:	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

— середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих

регулювання) (далі - Проєкт). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проєкту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможлиблює перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).
--	---

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для 1 класу напруги – 561,11 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 015,99 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої

		інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток» 4. Для низки ОСР зокрема, для ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт
--	--	---

		9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття витрат <i>«Витрати на оплату праці»</i> - 1 377 157 тис. грн	<i>Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України</i> <i>ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19)</i> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє

	враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР. Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%. Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). При цьому використовувались наступні дані: • середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі 26 183 грн за даними Держстату України*; • індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі 109,7%, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно	зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).
--	---	---

	до основних прогностичних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
	<u>Загальні зауваження</u> <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проекти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проектів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: — середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов’язки відповідно до Положення	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов’язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов’язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов’язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об’єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливорює перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів.

Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу.

Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується.

Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат.

ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) <i>тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 728,91 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 441,57 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до

		стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток» (для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перераховано тільки статтю «Амортизація»). 4. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР (у тому числі для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у
--	--	--

		відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» - 962 027 тис. грн	<u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 5330/05/34)</u> Стаття «витрати на оплату праці» – розрахована відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням: наявних статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – березень 2025 року наростаючим підсумком, яка склала по промисловості України 26 183 грн (лист Держстату від 10.09.2025 № 05.6-16/319-25); статистичних даних, наявних в НКРЕКП, щодо середньої заробітної плати по промисловості у січні-серпні 2021 року, яка склала по Україні 14 414 грн; коефіцієнта співвідношення середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – березень 2025 року наростаючим підсумком до середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень –	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

серпень 2021 року, визначеного на рівні 1,8165;
коефіцієнта β на рівні 0,45 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);
тарифної чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, яка відповідає загальній чисельності персоналу, врахованій у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік.
Середнє зростання середньомісячної заробітної плати становить 28 %.
Відповідно до офіційних даних Державної служби статистики України, середня заробітна плата штатних працівників за видами економічної діяльності у сфері промисловості за вересень 2025 року становила 29 954 грн у розрахунку на одного штатного працівника.
У запропонованому підході НКРЕКП тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника для ПрАТ "Кіровоградобленерго" на прогнозний 2026 рік визначена на рівні 27 002 грн. Цей показник істотно нижчий (на 2952 грн) за середньогалузевий рівень заробітної плати у промисловості, зафіксований станом на вересень 2025 року. Враховуючи прогнозовану динаміку зростання заробітної плати в Україні, у 2026 році цей розрив суттєво збільшиться, що вкрай негативно позначиться на мотивації персоналу та якості надання послуг.
Для запобігання негативних наслідків та утримання кваліфікованого персоналу пропонуємо збільшення показника β для підвищення розміру тарифної заробітної плати у 2026 році, мінімум, до рівня вересня 2025 року.

Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України
ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19)

Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення.

Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*,
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін

	(індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та тепlopостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року</i>	
Стаття «Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» - 4 960 тис. грн.	<u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 5330/05/34)</u> Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначити на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12), а саме: 5 077 тис. грн. Пропонуємо врахувати по даній статті витрат факт 9 місяців 2025 року відповідно до наданої форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».	Враховано Застосовано підхід який наведено вище
Обсяги розподілу електричної енергії на: 1 класі напруги розраховані на рівні - 222 648 МВт·год; 2 класі напруги розраховані на рівні - 1 436 194 МВт·год.	<u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 5330/05/34)</u> Пропонуємо прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розрахувати на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців *12/9), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція ОСР. Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на	Враховано Застосовано підхід який наведено вище з урахуванням листа ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 04.11.2025 № 4986/05/34.

	1 класі напруги врахувати на рівні 220 568 МВт·год; Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги врахувати на рівні 1 351 748 МВт·год. Враховуючи стійку загальну тенденцію до зменшення обсягів споживання індивідуальними побутовими споживачами, зменшення обсягів виробництва на промислових підприємствах, масове встановлення споживачами генеруючих установок, застосування графіків масових обмежень електропостачання споживачам через значні пошкодження енергетичної системи України внаслідок військової агресії РФ, пропонуємо розрахувати прогнозні обсяги розподілу електричної енергії на підставі факту 9 місяців 2025 року відповідно до наданої форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».	
Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» - 187 228 тис. грн	<u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 5330/05/34)</u> Пропонуємо врахувати у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2026 році повне повернення недоотриманого доходу за 2024 рік. В результаті встановлення з боку НКРЕКП протягом 2023-2025 економічно необґрунтованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які не забезпечували відшкодування навіть собівартості послуг, ПРАТ «Кіровоградобленерго» знаходиться у вкрай важкому фінансово-економічному становищі. Складну ситуацію погіршують додаткова закупівля електроенергії для компенсації технологічних витрат в результаті транзитних перетікань електричної енергії НЕК «Укренерго» мережами Товариства, що не передбачено тарифом, а також встановлення з 2024 року регуляторної норми доходу на нульовому рівні. Наслідком таких дій є нарощування заборгованості перед НЕК «Укренерго» за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технічного) управління, невиконання заходів інвестиційної програми, скорочення видатків на здійснення операційної діяльності підприємства загалом.	Не враховано Зазначена пропозиція потребує нормативного врегулювання шляхом внесення змін до підпункту 1 пункту 4 постанови від 30.06.2025 № 987 «Про застосування санкцій до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання». Водночас, зазначене рішення передбачене постановою від 30.06.2025 № 987 прийнято з урахуванням поступового підвищення рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що в свою чергу забезпечить стримування надмірного фінансового

	Пропонуємо врахувати суму недоотриманого доходу за результатами діяльності 2024 року в повному обсязі з метою поліпшення фінансового стану Товариства, зменшення заборгованостей та налагодження виробничих процесів підприємства. Відповідні листи були направлені до НКРЕКП з № 4065/05/01 від 15.09.2025 року та з №4817/05/01 від 24.10.2025 року. Також був направлений до НКРЕКП лист від НЕК «Укренерго» № 01/61716 від 10.10.2025 року з підтримкою ініціативи ПрАТ «Кіровоградобленерго».	навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу.
Стаття витрат Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж – -711 тис. грн	<u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 5330/05/34)</u> Пропонуємо врахувати у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2026 році повне повернення недоотриманого доходу за 2024 рік. В результаті встановлення з боку НКРЕКП протягом 2023-2025 економічно необґрунтованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які не забезпечували відшкодування навіть собівартості послуг, ПрАТ «Кіровоградобленерго» знаходиться у вкрай важкому фінансово-економічному становищі. Складну ситуацію погіршують додаткова закупівля електроенергії для компенсації технологічних витрат в результаті транзитних перетікань електричної енергії НЕК «Укренерго» мережами Товариства, що не передбачено тарифом, а також встановлення з 2024 року регуляторної норми доходу на нульовому рівні. Наслідком таких дій є нарощування заборгованості перед НЕК «Укренерго» за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технічного) управління, невиконання заходів інвестиційної програми, скорочення видатків на здійснення операційної діяльності підприємства загалом. Пропонуємо врахувати суму недоотриманого доходу за результатами діяльності 2024 року в повному обсязі з метою поліпшення фінансового стану Товариства, зменшення заборгованостей та налагодження виробничих процесів підприємства. Відповідні листи були направлені до НКРЕКП з № 4065/05/01	Не враховано Зазначена пропозиція потребує нормативного врегулювання шляхом внесення змін до підпункту 1 пункту 4 постанови від 30.06.2025 № 987 «Про застосування санкцій до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання». Водночас, зазначене рішення передбачене постановою від 30.06.2025 № 987 прийнято з урахуванням поступового підвищення рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що в свою чергу забезпечить стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу.

	від 15.09.2025 року та з №4817/05/01 від 24.10.2025 року. Також був направлений до НКРЕКП лист від НЕК «Укренерго» № 01/61716 від 10.10.2025 року з підтримкою ініціативи ПрАТ «Кіровоградобленерго».	
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: — середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов’язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов’язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження		Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

строку виконання спеціальних обов’язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов’язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об’єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливило перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов’язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	
--	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 415,39 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 096,84 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР (у тому числі ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми

		звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття витрат <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»</i> – 3 778 003 тис. грн.	<u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 122-07-8462)</u> Стаття витрат <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»</i>. При визначенні цієї статті компанія пропонує врахувати прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2026 рік у розмірі 6 300 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (тобто збільшити ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, враховану Регулятором на 2026 рік, на 4 -5 %).	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.

	За 10 місяців 2025 року фактична середньозважена ціна становила 5 307,38 грн/ МВт·год., що на 8,6% більше за передбачену у структурі тарифів на 2025 рік та на 27,9% більше у порівнянні з фактичною середньозваженою ціною – 4 150,15 грн/ МВт·год. що склалася за аналогічний період 2024 року. У листопаді 2025 року ціна на електричну енергію на РДН продовжує зростати, і станом на 22.11.2025р. склала - 7114,3 грн/ МВт·год., а середня ціна за 22 дні листопада – 6426,02 грн/ МВт·год. що на 21,8% більше за 5276,88 грн/МВ*год. – фактичну ціну на е/е на РДН за листопад 2024 року.	Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.
Стаття витрат «Операційні контрольовані витрати», без врахування витрат на оплату праці – 416 898 тис. грн.	<u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 122-07-8462)</u> Стаття витрат «Операційні контрольовані витрати» (далі - ОКВ), без врахування витрат на оплату праці – 939 544 тис. грн. У проєкті НКРЕКП щодо тарифу з 01.01.2026 ОКВ закладені в сумі 416 898 тис. грн (крім витрат на оплату праці), із застосуванням показника - 113,6% – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції (далі – ІЦВ) на 2026 рік (грудень до грудня) відповідно до Постанови Кабінету міністрів України від 06.08.2025 № 946. Використаний показник 113,6% є недостатній для забезпечення необхідних витрат у 2026 році і наступних періодах, оскільки фактичний показник ІЦВ за 2021-2025 роки підтверджує значний ріст вартості матеріалів, послуг виробників промислової продукції, необхідних для забезпечення діяльності. Очікуваний фактичний ІЦВ за період 2021 - 2026 роки – 419,5% (сумарний). Тому ПРАТ «Львівобленерго» надало на розгляд НКРЕКП операційні контрольовані витрати у розмірі 939 544 тис.грн (без урахування витрат на оплату праці). Зазначені витрати враховують необхідність збільшення витрат на ремонт, паливе, електричну енергію для господарських потреб, спецодяг, обслуговування програмного забезпечення тощо.	Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція. Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.

Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 1 608 116 тис. грн.	<u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 122-07-8462)</u> Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 1 746 748 тис. грн. У розрахунках НКРЕКП для ПРАТ «Львівобленерго» зростання витрат на оплату праці з 01.01.2026 року передбачається на рівні 16%, а розмір середньомісячної заробітної плати – 28 012 грн. Відповідно до основних прогнозованих макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025 року № 946 середньомісячна номінальна заробітна плата працівників на 2026 рік планується на рівні 30 240 грн. Відтак, запропонований проектом постанови НКРЕКП рівень зростання заробітної плати з 01.01.2026 року на 16% призведе до відставання заробітної плати по ПРАТ «Львівобленерго» у порівнянні з середньою по Україні на 8%. Зважаючи на це, компанія звертається щодо збільшення витрат на оплату праці в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «Львівобленерго» на 2026 рік з врахуванням індексу зростанням номінальної середньомісячної плати працівників, скорегований на індекс споживчих цін на 2026 рік, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025 року № 946 на рівні 109,7% - на 26%, встановивши коефіцієнт β на рівні 0,4. <u>Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України</u> <u>ПРАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).
--	--	--

формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки,

	затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за I квартал 2025 року.</i>	
Стаття витрат «Амортизація» – 549 732 тис. грн.	<u>ПРАТ «Львівобленерго» (лист від 24.11.2025 № 122-07-8462)</u> Стаття витрат «Амортизація» – 723 680 тис. грн. Відповідно до наказу Міненерго від 10.10.2025 року № 409 «Про внесення змін до СОУ-Н МЕВ 40.1-00013741-76:2012 «Норми аварійного запасу електроустаткування, будівельних конструкцій та матеріалів для електричних мереж напругою від 0,38 до 150кВ» та листа від 11.10.2025 № 26/1.2-4.2-17820, внесено зміни, згідно з якими ОСР зобов'язані значно збільшити рівень аварійного запасу електроустаткування, будівельних конструкції та матеріалів для електричних мереж від 0,38 кВ до 150 кВ з метою подолання наслідків агресії російської федерації. Для ПРАТ «Львівобленерго» ці витрати становитимуть 117 194 тис. грн (без ПДВ). Зважаючи на значний обсяг витрат, які необхідно здійснити для збільшення аварійного запасу, ПРАТ «Львівобленерго» не може розглядати їх фінансування за рахунок вільного прибутку у зв'язку із різким збільшенням ціни на електричну енергію у жовтні-листопаді 2025 року на відповідних сегментах ринку для її купівлі з метою компенсації ТВЕ на розподіл електричної енергії. Враховуючи наведене ПРАТ «Львівобленерго» пропонує здійснити фінансування збільшення обсягів аварійного запасу за рахунок збільшення у структурі тарифів на розподіл е/е рівня	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Амортизація розраховується відповідно до нормативно-правової бази Регулятора та є джерелом інвестиційної програми. При цьому визначення на 2026 рік рівня амортизації на стару базу активів обмежено (враховується на рівні діючих тарифів). Збільшення нової бази активів передбачено збільшенням основних фондів та амортизаційних відрахувань.

	амортизаційних відрахувань від регуляторної бази активів до переходу на стимулююче регулювання (РБАо) на 50% або 173 948 тис.грн (згідно з п. 5.12 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 року № 1175, аналогічно підходам на 2021 і 2022 роки) та включення заходів із забезпечення аварійного запасу до складу інвестиційної програми 2026 року із відповідним джерелом фінансування «Амортизація».	
Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії.	<u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 122-07-8462)</u> Обсяг розподілу електричної енергії для Товариства за перше півріччя завжди перевищує на 3-5% обсяг розподілу електричної енергії за II півріччя. Тому більш коректно вибрати обсяг розподілу електричної енергії за 9 або 10 місяців.	Враховано частково Застосовано підхід, який наведено вище.
<u>Загальні зауваження до проєкту</u> <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: – середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; – середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати		Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

прибутковості. Це унеможливило перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів.

Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу.

Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується.

Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат.

ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 645,21 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 733,06 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних

		щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР, зокрема для АТ«МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» на підставі листа від 04.11.2025 №01/01-21-5235, прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі
--	--	---

		фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» - 1 255 034 тис. грн	Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19) Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обгрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

	Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%. Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). При цьому використовувались наступні дані: • середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі 26 183 грн за даними Держстату України*; • індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі 109,7%, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
<u>Загальні зауваження</u> <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u>	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР,	

НКРЕКП) проекти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проектів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: — середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов’язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов’язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов’язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов’язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об’єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі -	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих

Проект). ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможлиблює перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогностичних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогностичні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).
---	---

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із
застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<i>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 427,33 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 315,42 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату

		переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток» . 4. Для низки ОСР (у тому числі для АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція
--	--	---

		компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття витрат "Витрати на оплату праці" – установлена на рівні – 2 056 274 тис. грн.	Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19) Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління,	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє

	послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР. Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%. Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). При цьому використовувались наступні дані: • середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі 26 183 грн за даними Держстату України*; • індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі 109,7%, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік	зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).
--	--	---

	необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: — середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов’язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов’язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО.		Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливує перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат.	
---	--

ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	
---	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням
стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» з 01 січня 2026 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні: для першого класу напруги – 336,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2468,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та

		РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР (тому числі «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю
--	--	---

		витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Обґрунтування до схвалених тарифів на 2026 рік (стор. 6) Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2025 року, приведених до року (факт 6 місяців*12/6), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція ОСР. При цьому показник «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» було враховано на рівні пропозицій ОСР.	АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» <u>(лист від 21.11.2025 року № 12.86/26961)</u> Пропонується прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги врахувати на рівні запропонованому компанією в бік зменшення (конфіденційна інформація). Фактичні обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги протягом 2025 року нижчі від врахованих при встановленні тарифів на 2025 рік та продовжували зменшуватися протягом останніх чотирьох місяців, тому АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» розрахувало уточнені прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги на 2026 рік з урахуванням фактичних даних за 2025 рік, які були надані до НКРЕКП листами АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 26.09.2025 № 12.86/22061, № 12.86/22062. Додатково компанією листом від 28.10.2025 № 12.86/24422 було надане детальне обґрунтування щодо обсягів розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги на 2026 рік станом на 01.10.2025 (додаток 3 до даного листа) (конфіденційна інформація). Ситуація значно погіршилася станом на 20.11.2025, що викладено в додатку 2 до даного листа (конфіденційна інформація).	Враховано частково Застосовано підхід який наведено вище з урахуванням листа АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 28.10.2025 № 12.86/24422.

ПРОЄКТ постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік; рівень тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів для 1 класу напруги та 2 класу напруги	АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» <u>(лист від 21.11.2025 року № 12.86/26961)</u> Пропонується перерахувати вартісні показники складових частин витрат, пов'язаних з фізичними обсягами розподілу електричної енергії, у запропонованій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік та рівень тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів першого та другого класів напруги.	Враховано Оновлено розрахунок із урахуванням підходів до розрахунку обсягів розподілу електричної енергії.
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: — середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).	

Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальнооспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19) Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогностичних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946;
- коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі **1,25**.

За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%.

**Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року*

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)

Прийнято до відома

12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проєкт). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проєкту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливило перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогностичних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогностичні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).
---	---

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»: 1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 461,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 666,66 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);».		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих

		даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР (у тому числі, для АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців
--	--	---

		2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття «витрати на оплату праці» розрахована з урахуванням коефіцієнта β на рівні 0,25 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати)	<u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.11.2025 № 50015104/48)</u> Пропонуємо застосувати коефіцієнт β на рівні 1 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати). У період дії воєнного стану ускладнились умови праці і умови пошуку нових працівників. На 2025 зростання фонду оплати праці порівняно із попереднім роком було стримано за рахунок застосування коефіцієнта β. Рівень заробітної плати, не відповідає складності, відповідальності та умовам роботи працівників галузі. Низьке зростання зарплати працівників сприяє втраті кваліфікованих фахівців та потребує часу й зусиль для пошуку і подальшого навчання новоприйнятих працівників, яких в умовах дії воєнного стану знайти складно. <u>Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України</u> <u>ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії,	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946;
- коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня

	середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
Стаття витрат «Операційні контрольовані витрати»	<u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.11.2025 № 50015104/48)</u> Оскільки стаття «витрати на оплату праці» розрахована відповідно до Порядку, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, із застосуванням коефіцієнта β на рівні 0,25 для стримування темпу зростання заробітної плати, пропонується при розрахунку прогнозованих операційних контрольованих витрат застосувати загальний показник ефективності на рівні 1 % без врахування статті «витрати на оплату праці».	Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.
Стаття «Прибуток»	<u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.11.2025 № 50015104/48)</u> Параметри регулювання, які були переглянуті в зв'язку з запровадженням воєнного стану, відповідно до проєкту відновили вибірково. В результаті, замість того, щоб полегшити умови роботи в період дії воєнного стану, їх погіршили в порівнянні з довоєнним часом. Оскільки, з 01.01.2026 буде застосовуватися загальний показник ефективності на рівні 1 % та показники ефективності технологічних витрат на 1 та 2 класах напруги відповідно на рівні 0,01 та 0,035 відносних одиниць, пропонуємо з 01.01.2026 застосовувати регуляторну норму доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання на рівні 0,1674 відносних одиниць (з внесенням відповідних змін в Постанову № 1009).	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Відповідно до постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (у редакції постанови НКРЕКП від 12.08.2025 № 1221) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, для 2023-2026 років становить 0,03 відносних одиниць, у зв'язку з особливим періодом діяльності ОСР, пов'язаним із дією в Україні воєнного стану

Загальні зауваження до проєкту

АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження.

Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується:

— середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року;

— середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025.

Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483.

До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем.

Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО.

За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків):

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ);

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ).

Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового

Прийнято до відома

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проєкти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проєкт). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проєктом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проєкту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливило перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням
стимулюючого регулювання»

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 421,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 144,59 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату

		переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток» (для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перераховано тільки статтю «Амортизація»). 4. Для низки ОСР (у тому числі для ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік.
--	--	--

		Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття «витрати на оплату праці» – 600 703 тис. грн. (без ПДВ)	ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» <i>(лист від 21.11.2025 року № 46-08/8896)</i> ОБГРУНТУВАННЯ щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії визначено відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 з урахуванням таких складових:	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує

	1) прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії... Стаття «витрати на оплату праці» – розрахована відповідно до <i>Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645</i> (далі – Порядок № 2645), з урахуванням: наявних статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – березень 2025 року нарастаючим підсумком, яка склала по промисловості України 26 183 грн (лист Держстату від 10.09.2025 № 05.6-16/319-25); статистичних даних, наявних в НКРЕКП, щодо середньої заробітної плати по промисловості у січні-серпні 2021 року, яка склала по Україні 14 414 грн; коефіцієнта співвідношення середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – березень 2025 року нарастаючим підсумком до середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – серпень 2021 року, визначеного на рівні 1,8165; коефіцієнта β на рівні 0,25 0,5 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати); тарифної чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, яка відповідає загальній чисельності персоналу, врахованій у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік. При цьому для ліцензіатів, зазначених у Додатку № 30 до Порядку № 1175, відповідно до Постанови № 1175 застосовано КФУ до тарифної чисельності персоналу. Середнє зростання середньомісячної заробітної плати становить 15% 30%. За даними Державної служби статистики України, у вересні 2025 року середня заробітна плата в промисловості України склала 29 954 грн. За даними держстатистики Рівненської області, середня заробітна плата промисловості в області становить 33 377 грн, а у сфері «Постачання електроенергії, газу, пари та кондиційованого повітря», до якої належить Товариство, середня зарплата у вересні 2025 – 59 233 грн. При цьому, структурою тарифів на 2025 рік для ПрАТ «Рівнеобленерго» передбачено середню зарплату лише на рівні 25 550 грн, що вже на 23% нижче обласного показника, та на 15% менше всеукраїнського. Останнє свідчить, що в поточному році працівники ПрАТ «Рівнеобленерго» отримують критично низький рівень заробітної плати. Якщо звернутись до прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України, які враховуються в Держбюджет на 2026 рік, то середньомісячна заробітна плата	актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).
--	---	--

працівників очікується на рівні 30 032 грн - номінальне зростання на 23,1%, (сценарій 2). З урахуванням коефіцієнта α 1,25 згідно Порядку визначення витрат на оплату праці (постанова НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645) – то вона має становити у 2026 році для ОСР 37540 грн. На сьогодні проектом тарифів на 2026 рік передбачається заробітна плата менше, чим фактична у вересні 2025 року без врахування реального прогнозу зростання, що закладається в Держбюджет. На даний час, зростання прогнозованої в тарифах середньої заробітної плати в 4 рази нижче, ніж згідно формульного розрахунку за Порядком №2645. На фоні значного рівня інфляції це призводить до безпрецедентного зменшення <i>розміру реальної заробітної плати виробничо-технічного персоналу підприємства критичної інфраструктури, призводить до критичної плінності кадрів, відтоку кваліфікованого персоналу в Товаристві та ставить під загрозу безпеку праці, а також надійне енергозабезпечення споживачів електроенергії.</i> ПрАТ «Рівнеобленерго» висловлює прохання <u>врахувати коефіцієнт β на рівні 0,5 і таким чином забезпечити зростання середньомісячної заробітної плати на 30%.</u> Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» <u>(лист від 19.11.2025 року № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для

ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;

- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946;

- коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі **1,25**.

За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%.

**Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.*

Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР	ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 року № 46-08/8896) 7) прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 6 місяців *12/6 факт 9 місяців *12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція ОСР. При цьому показник «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» було враховано на рівні пропозицій ОСР. Проектом постанови пропонується розрахувати прогнозовані річні обсяги за даними споживання електроенергії за 6 місяців 2025 року. Однак ПРАТ «Рівнеобленерго» висловлює пропозицію прийняти до уваги фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2025 року та на їх основі розрахувати річний прогноз. Дана пропозиція ґрунтується на тому, що фактичні обсяги розподілу електроенергії за 9 місяців є більш актуальною інформацією, порівняно з даними 6-ти місяців, та більш точніше відображає динаміку, яка складається по року. Окрім того, як показує тенденція останніх декількох років обсяги розподілу на прогнозний рік завжди розраховувались Регулятором на підставі фактичних обсягів за 9 місяців звітного року. Зважаючи на це, прохання врахувати факт 9 місяців 2025 року та привести їх до річних значень обсягів розподілу.	Враховано частково Застосовано підхід який наведено вище									
8) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на 01.10.2025 (відповідно до отриманої інформації від операторів систем розподілу на запит НКРЕКП від 17.10.2025 № 12251/17.2.1/7-25 щодо деталізованого розрахунку співвідношення кількості умовних одиниць станом на 01.10.2025).	ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 року № 46-08/8896) 8) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на 01.10.2025 (відповідно до отриманої інформації від операторів систем розподілу на запит НКРЕКП від 17.10.2025 № 12251/17.2.1/7-25 щодо деталізованого розрахунку співвідношення кількості умовних одиниць станом на 01.10.2025). У відповідь на запит №12251/17.2.1/7-25 від 17.10.2025 року ПРАТ «Рівнеобленерго» направило листом №8097 від 23.10.2025 деталізовані розрахунки кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги станом на 01.10.2025 (додаток 33 та додаток 28 до Порядку № 1175). Однак, у зв'язку з технічною помилкою у додатку 28 відобразились дані на 01.07.2025 року і, відповідно, в проекті тарифів на 2026 рік також на 01.07.2025, замість 01.10.2025 р. <table border="1" data-bbox="483 1174 1413 1425"> <tr> <td></td><td>Станом на 01.07.2025</td><td>Станом на 01.10.2025</td></tr> <tr> <td>Усього умовних одиниць, в т.ч.</td><td>163 842</td><td>163 971</td></tr> <tr> <td>1 клас</td><td>25 219</td><td>25 219</td></tr> </table>		Станом на 01.07.2025	Станом на 01.10.2025	Усього умовних одиниць, в т.ч.	163 842	163 971	1 клас	25 219	25 219	Враховано
	Станом на 01.07.2025	Станом на 01.10.2025									
Усього умовних одиниць, в т.ч.	163 842	163 971									
1 клас	25 219	25 219									

	2 клас	138 622	138 752	
	Тому, ПрАТ «Рівнеобленерго» висловлює прохання прийняти для розрахунку рівнів тарифів на розподіл на 2026 рік співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги станом на 01.10.2025 згідно оновленого Додатку 28 до Порядку № 1175.			
9) по статтях «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж» враховані рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю (прийняті у період з 01.01.2025 по 05.11.2025) шляхом збільшення/зменшення витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.	ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 року № 46-08/8896) 9) по статтях «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж» враховані рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю (прийняті у період з 01.01.2025 по 05.11.2025) шляхом збільшення/зменшення витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Згідно п.4 постанови НКРЕКП від 22.04.2025 р. №595 «Про застосування санкцій до ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання», якою передбачено збільшення на 2026 та 2027 роки структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії «...на загальну суму 541 157,00 тис. грн (без ПДВ)...». В поточному 2025 році у зв'язку з дією рівнів тарифів на розподіл електроенергії для ПРАТ «Рівнеобленерго», що не компенсують загальні витрати (необхідний дохід), визначені затвердженою річною структурою тарифів ПРАТ «Рівнеобленерго» на 2025 рік (постанова НКРЕКП від 19.12.2024 року № 2217 зі змінами №1336 від 26.08.2025), недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності Товариства за 2025 рік складе близько 349 млн.грн (без ПДВ). Завдяки перегляду тарифів з 01.09.2025 для Товариства до кінця поточного року через тариф компенсується недоотриманий дохід за 2023 рік, визначений за результатами планової перевірки, однак створений за три роки для ПРАТ «Рівнеобленерго» дефіцит коштів від діяльності з розподілу перешкоджає повноцінним розрахункам за послуги з НЕК «Укренерго» - станом на 01.11.2025 року така заборгованість становить 222,83 млн.грн. Окрім того, по причині вагомого зростання з жовтня 2025 року ціни купівлі електричної енергії на ринку, додатково включених до структури тарифу Товариства з 01.09.2025 року коштів недоотриманого доходу за 2023 рік буде недостатньо для здійснення повних розрахунків за надані НЕК «УКРЕНЕРГО» послуги. Тому, з метою недопущення нарощення заборгованості перед НЕК «Укренерго» та для своєчасних розрахунків Товариство звертається з проханням врахувати в структурі тарифів на 2026 рік повне повернення, а не 1/2 розміру, недоотриманого доходу за 2024 рік в сумі 541 157,00 тис. грн (без ПДВ).			Не враховано Зазначена пропозиція потребує нормативного врегулювання шляхом внесення змін до підпункту 1 пункту 4 постанови від 22.04.2025 № 595 «Про застосування санкцій до ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання». Водночас, зазначене рішення передбачене постановою від 22.04.2025 № 595 прийнято з урахуванням поступового підвищення рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що в свою чергу забезпечить стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу.

Загальні зауваження до проєкту

АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження.

Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується:

— середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року;

— середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025.

Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483.

До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем.

Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО.

За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків):

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ);

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ).

Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з

Прийнято до відома

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливує перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогностичних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогностичні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 440,80 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 993,90 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов}

		за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР (у тому числі для АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».
--	--	---

		Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги – 258 788 МВт·год; Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги – 1 191 444 МВт·год.	<u>АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 28/12544)</u> Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги – 251 433 МВт·год; Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги – 1 147 953 МВт·год. Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розрахувати на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 міс. 2025 року, та прогнозованого корисного відпуску електроенергії на жовтень-грудень 2025 року. АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" звертається до НКРЕКП з проханням врахувати аналіз фактичних обсягів розподілу електричної енергії та їх динаміку на 1 та 2 класах напруги у 2025 році: фактичні обсяги електричної енергії за період 6 міс. 2025 року у порівнянні з 6 міс. 2024 року на 1 класі напруги знижуються на 9,84 %, на 2 класі на 3,98 %; за період 10 міс. 2025 року у порівнянні з 10 міс. 2024 року на 1 класі напруги знижуються на 13 %, на 2 класі напруги на 0,84 %. Регулятор застосовує для АТ "СУМІОБЛЕНЕРГО" розрахунок прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 2026 рік на підставі фактичних обсягів розподілу електричної енергії за 6 міс. 2025 року, приведених до року (факт 6 міс.*12/6), порівнюючи з обсягами електричної енергії затверджених у структурі тарифів на послуги з розподілу на 2025 рік, показуючи зменшення на 1 класі напруги на 12%, та зменшення на 2 класі напруги на 3 %, що не враховує фактичну динаміку обсягів розподілу у 2024 і 2025 роках та призводить до безпідставного завищення прогнозних обсягів для нашої компанії при розрахунку тарифів на 1 та 2 класі напруги на 2026 рік. Звертаємо Вашу увагу на те, що у 2025 році зменшуються фактичні обсяги розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу	Враховано частково Застосовано підхід який наведено вище, з урахуванням листа АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» від 04.11.2025 № 28/11521.

	електричної енергії у 2025 році – прогнозний обсяг розподілу електроенергії на 1 класі складає 251 433 тис. кВт*год, що на 14,16 % менше від врахованого при розрахунку тарифів, на 2 класі – 1 147 953 тис. кВт*год, що на 6,18 % менше ніж у розрахунках тарифів. Сума недоотриманого доходу за 10 міс. 2025 року вже складає 177 573 тис. грн, що призвело до критичного фінансового стану товариства. Згідно з пропозиціями АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» прогнозований обсяг розподілу електричної енергії на 2026 рік розрахований на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії за 9 міс. 2025 року та прогнозованого корисного відпуску електроенергії на жовтень-грудень 2025 року.	
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 1 188 196 тис. грн.	<u>Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України</u> <u>ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15 %).

погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946;
- коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі **1,25**.

	За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року</i>	
Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)*» – 95 204 тис. грн.	<u>АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 28/12544)</u> Звертається з проханням врахувати у структурі тарифів на послуги з розподілу АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО» у 2026 році: 1) компенсацію суми недоотриманих грошових коштів в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у зв'язку із зміною для АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО» розміру економічного коефіцієнту прогнозованих технологічних витрат електроенергії (далі – ЕКПТВЕ) електромережами 1 класу напруги на 2020 рік з 0,0201 на 0,0307 відносних одиниць – у сумі 33 035,97 тис. грн (розрахунок та підстави компенсації наведено у Пояснювальній записці, наданій у матеріалах на уточнення рівня тарифів на послуги з розподілу електричної енергії листом від 26.09.2025 № 28/9788, в якій щодо підстав зазначено про зобов'язання Регулятора рішенням суду у справі № 320/40653/23 здійснити відповідний перерахунок тарифів); 2) 46 306 тис. грн – сума коригування для компенсації недоотриманих грошових коштів в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у зв'язку із зміною для АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО» розміру ЕКПТВЕ електромережами 1 класу напруги на 2021 рік з 0,0201 на 0,0305 відносних одиниць – розрахована на підставі даних таблиці 3.25.23 Акту від 27.10.2025 № 261 перевірки НКРЕКП з врахуванням індексу споживчих цін за 2021 рік на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року. Щодо підстав компенсації у Пояснювальній записці, наданій у матеріалах на уточнення рівня тарифів на послуги з розподілу електричної енергії листом від 26.09.2025 № 28/9788, вказано про зобов'язання Регулятора рішенням суду у справі № 320/25555/24 здійснити відповідний	Враховано (на підставі розрахунку НКРЕКП) відповідно до рішень Київського окружного адміністративного суду: від 11.03.2024 у справі № 320/40653/23 у бік збільшення на загальну суму 33 038,97 тис. грн (без урахування податку на додану вартість); від 25.09.2024 у справі № 320/25555/24 у бік збільшення на суму 15 429,51 тис. грн (без урахування податку на додану вартість), визначену від загальної суми 46 288,54 тис. грн (без урахування податку на додану вартість), передбаченої рішенням суду для врахування протягом 36 місяців.

	перерахунок тарифів, внаслідок затвердження Регулятором невірного значення ЕКПТВЕ електромережами 1 класу напруги зокрема на 2021 рік та використання його для розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли для АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» протягом 2021 року. 3) Пропонуємо врахувати суми недоотриманого доходу згідно з даними Акту від 27.10.2025 № 261, складеного за результатами планового заходу державного контролю щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії за період 2021-2024 роки – сума недоотриманого доходу за період складає 570 042 тис. грн. 4) Пропонуємо врахувати суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2021-2024 роки, яка згідно з даними Акту від 27.10.2025 № 261 становить 22 983,76 тис. грн. – розгляд вищенаведеного Акту на засіданні НКРЕКП запланований на 25.11.2025.	Враховано частково З урахуванням рішення НКРЕКП від 25.11.2025 № 1911 прийнятого за підсумками державного контролю за 2021-2024 року шляхом повернення частини суми недоотриманого доходу від загальної суми, передбаченої на 2026-2027 роки. Враховано частково З урахуванням рішення НКРЕКП від 25.11.2025 № 1911 прийнятого за підсумками державного контролю за 2021-2024 року шляхом повернення частини суми недоотриманого доходу від загальної суми, передбаченої на 2026-2027 роки.
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: – середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; – середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).	

тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): – за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); – за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливило перевірку	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів.

Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу.

Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується.

Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат.

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для 1 класу напруги – 537,22 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 594,73 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після

		переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР (у тому числі для АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на
--	--	---

		спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття «Витрати на оплату праці» – 685 635 тис. грн.	<u>Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України</u> <u>ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15 %).

Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946;
- коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного

штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25.

За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%.

**Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року*

АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 4831/7)

Витрати на оплату праці з урахуванням:

Середньої заробітної плати, врахованої в тарифах на розподіл на 2025 рік, фактичного (за 9 міс.2025) та прогнозованого індексу споживчих цін.

Середнє зростання середньомісячної заробітної плати становить 17,5%.

Враховуючи той факт, що робота персоналу ОСР протягом 2025 року здійснюється в неймовірно складних умовах, а обслуговування об'єктів електричних мереж з урахуванням вимог до їх захисту вимагає додаткових зусиль (з використанням понаднормового часу), зростання середньомісячної заробітної плати на 15% не відповідає нинішнім умовам.

За даними Держстату, фактичний індекс споживчих цін становив за 9 міс. 2025 року 106,4%, а прогнозований на 2026 рік – 110,4%.

Таким чином, лише з урахуванням фактичного та прогнозованого індексу цін індекс зростання заробітної плати повинен би становити принаймні 1,175 (1,064x1,104).

В іншому випадку реальна заробітна плата персоналу буде у 2026 році нижча, ніж у попередньому 2025 році.

Питання щодо адекватного зростання рівня середньої заробітної плати персоналу ОСР в умовах введення воєнного стану і необхідності негайного відновлення об'єктів електричних мереж є вкрай важливим, оскільки має пряме відношення до збереження кваліфікованих кадрів, а отже, забезпечення можливості

	ефективного виконання надважливих завдань надійного функціонування електричних мереж.	
Стаття «Дефіцит/профіцит» – (-)3 495 тис. грн.()	<u>АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 4831/7)</u> Просимо врахувати в тарифах на розподіл електричної енергії коригування доходу товариства на величину дефіциту/профіциту коштів в частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2021 та 2022 рік одразу після проведення позапланової виїзної перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в частині надходжень та витрат, пов'язаних з приєднанням (на виконання постанови НКРЕКП від 23.08.2023 № 1551 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ВАТ «Тернопільобленерго» з питання визначення величини дефіциту (профіциту) коштів щодо витрат, понесених у 2021 та 2022 роках при наданні послуг з приєднання, якою передбачено провести позапланову виїзну перевірку ВАТ «Тернопільобленерго»). Постанова НКРЕКП від 5.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» передбачає при визначенні прогнозованого необхідного доходу ліцензіата на рік врахування дефіциту (профіциту) коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання (п.5.3). Актом планової перевірки ВАТ «Тернопільобленерго» від 12.06.2023 було встановлено, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2021 та 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання. ВАТ «Тернопільобленерго» листом від 08.08.2023 № 3344/29 звернулось до НКРЕКП з проханням провести позапланову перевірку з метою визначення дефіциту (профіциту) коштів щодо витрат, понесених у 2021 та 2022 роках при наданні послуг з приєднання, та врахування даних перевірки при	Не враховано При визначенні зазначеної статті враховуються рішення прийняті на відкритому засіданні НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю діяльності АТ «Тернопільобленерго».

	коригуванні доходу товариства. 23.08.2023 НКРЕКП було прийнято постанову «Про проведення позапланової виїзної перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» з урахуванням листа ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» від 08 серпня 2023 року № 3344/29. Зазначена позапланова перевірка станом на дату опублікування проєкту тарифу ще не проведена.	
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: – середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; – середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов’язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов’язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).	

За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): – за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); – за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможлиблює перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	
---	--

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<i>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 614,27 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 501,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті

		витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР (зокрема, АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».
--	--	---

		Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл на рівні: - на 1 класі напруги 0,0537 в.о., - на 2 класі напруги 0,0782 в.о.	<u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.11.2025 № 02-29/9767)</u> Пропонується врахувати ЕКПТВЕ: - на 1 класі напруги 0,0551 в.о., - на 2 класі напруги 0,1004 в.о. <u>Обґрунтування:</u> З метою врахування об'єктивного, обґрунтованого збільшення фактичного значення технологічних витрат електроенергії (особливо у військовий стан) пропонуємо врахувати ЕКПТВЕ на запропонованому товариством рівні. Слід зазначити, що вже за 10 місяців 2025 року фактичні витрати (кошти), пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, склали 2 685 842 тис. грн (без ПДВ) проти 2 157 171 тис. грн (без ПДВ) отриманих (нарахованих) через тариф, тобто перевитрати склали 528 670 тис. грн (без ПДВ). За 10 місяців 2025 року АТ «Харківобленерго» вичерпало річну тарифну (норма-факт) суму витрат на купівлю електричної енергії для компенсації ТВЕ (2 603 852 тис. грн (без ПДВ)). Таким чином джерело для покриття зазначених витрат у листопаді – грудні 2025 року у товариства відсутнє. З метою уникнення касових розривів, які товариство відчуває протягом 2022 – 2025 років, пропонуємо врахувати пропозицію АТ «Харківобленерго».	Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція. У розрахунку тарифу використано коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 1 та 2 класів, відповідно до постанови НКРЕКП від 11.11.2025 № 1818 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 листопада 2020 року № 2154» (щодо затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електромережами 1 та 2 класів напруги на 2021 - 2027 роки).
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 2 320 984 тис. грн	<u>Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України</u> <u>ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946;

	• коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року</i>	
Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» – 764 882 тис. грн	<u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.11.2025 № 02-29/9767)</u> Пропонується додатково врахувати коригування необхідного доходу в частині здійсненого АТ «Харківобленерго» перерахунку вартості послуг з розподілу електричної енергії КП «Харківводоканал» за 2020 рік шляхом застосування тарифу першого класу напруги у розмірі 125 329,52 тис. грн (без ПДВ). <i>Обґрунтування: АТ «Харківобленерго» вже надавало до Акта перевірки від 30.05.2025 № 120 та до проєкту постанови додаткові матеріали та обґрунтовані пояснення щодо зазначеного перерахунку листами від 05.06.2025 № 01-29/4451; від 06.06.2025 № 01-29/4491; від 25.06.2025 № 01-29/5063; від 01.07.2025 № 01-29/5226; від 11.08.2025 № 01-29/6620; від 30.09.2025 № 01-29/8111, але вони, на жаль, не були враховані при винесенні остаточного рішення НКРЕКП.</i> За аналогічних обставин суми здійснених перерахунків вартості електричної енергії за 2013-2019 роки були підтверджені результатами перевірок НКРЕКП ліцензованої діяльності АТ «Харківобленерго» і враховані в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії (постанови НКРЕКП від 10.12.2019 № 2688 та від 09.12.2020 № 2379) на загальну суму 358 509,13 тис. грн (без ПДВ).	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція У НКРЕКП відсутні нормативні підстави для врахування суми коригування у бік збільшення на суму 125 329,52 тис. грн (без ПДВ).

Загальні зауваження до проєкту

АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження.

Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується:

— середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року;

— середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025.

Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483.

До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем.

Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО.

За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків):

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ);

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ).

Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень,

Прийнято до відома

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливорює перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<i>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 729,19 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 200,51 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена

		на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток» (для АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» перераховано тільки статтю «Амортизація»). 4. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР, зокрема для АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги
--	--	--

		– не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік (зазначене обмеження зниження обсягів розподілу застосовано зокрема до АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» без урахування порівняння з пропозицією товариства). 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Обсяг розподілу електричної енергії АТ «Херсонобленерго» на 1 класі напруги – 69 767 МВт*год на 2 класі напруги – 490 352 МВт*год	<u>АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 01-011875, та від 26.11.2025 № 01-011930)</u> Пропонується прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР розраховувати на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності. З метою зниження цінового навантаження на споживачів електричної енергії, ураховуючи воєнний стан в країні та особливості умов діяльності при визначенні прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 2026 рік для АТ «Херсонобленерго» передбачити обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги –	Враховано Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів за 9 місяців 2025 року приведених до року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік (без урахування порівняння з пропозицією товариства)

	60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік.». Відповідно до проекту постанови НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Херсонобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання обсяги розподілу електричної енергії враховано зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 40 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Такий підхід до прогнозних обсягів розподілу був запропонований Компанією при розрахунку тарифів на 2026 рік для зниження зростання рівнів тарифів та цінового навантаження на споживачів електричної енергії. В проекті постанов та в обґрунтуванні до проекту постанови НКРЕКП було запропоновано: «за результатами наради, яка відбулась 05.11.2025 за участі Голови та членів НКРЕКП щодо підходів при формуванні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (далі – <i>Нарада НКРЕКП</i>), з метою оптимізації для АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» витрат за статтею «витрати на оплату праці» узгоджено врахувати дані щодо фактичної середньої чисельності працівників за 6 місяців 2025 року відповідно до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма № 2-НКРЕКП) із застосуванням коефіцієнту 1,45», що призвело до зниження рівня операційних контрольованих витрат (ОКВ), операційних неконтрольованих витрат (НКВ), необхідного доходу (НД) та рівнів тарифів. Такий підхід є небезпечним для функціонування та фінансової стабільності підприємства. В діючому тарифі на послуги з розподілу електричної енергії 2025 року, враховано завищені обсяги розподілу електричної енергії (обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік), що на даний час значно перевищують фактичні обсяги розподілу на території, що деокупована. У зв'язку зі складною ситуацією в Херсонській області, обумовленою військовими діями, значно скоротилося споживання електричної енергії. Це стало наслідком низки факторів, зокрема: - міграція населення: значна частина населення області була змушена залишити свої домівки через небезпеку, що призвело до зниження побутового споживання; - скорочення економічної активності: підприємства, які працювали в регіоні, призупинили або повністю припинили свою діяльність через	
--	---	--

	руйнування виробничих потужностей, логістичні проблеми та економічну нестабільність, що суттєво скоротило споживання. Згідно з фактичними даними, обсяг розподілу в 2023 році склав – 313 465 МВт.год., 2024 році – 310 070 МВт.год, а за 9 місяців 2025 року – 213 901 МВт.год.. Тобто простежується тенденція зниження обсягів розподілу електричної енергії. Тому, в разі, зниження обсягів розподілу електричної енергії на 40%, АТ «Херсонобленерго», не буде мати можливості отримувати необхідні тарифні кошти, для покриття операційних витрат. Недоотримання коштів для підтримки операційної діяльності буде мати наслідки для Товариства, а саме: - унеможливить оплату поточних витрат, таких як заробітна плата працівникам, закупівля матеріалів для ремонту та відновлення пошкоджених та зруйнованих мереж та обслуговування обладнання; - підприємство може втратити здатність своєчасно виконувати свої зобов'язання, що погіршить його кредитоспроможність. Сукупність фінансових труднощів, включаючи брак коштів, зростання заборгованості та неможливість виконання зобов'язань, створює реальну загрозу банкрутства підприємства. Таким чином АТ «Херсонобленерго» пропонує: «прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСП розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності. З метою зниження цінового навантаження на споживачів електричної енергії, урахувуючи воєнний стан в країні та особливості умов діяльності при визначенні прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 2026 рік для АТ «Херсонобленерго» передбачити обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік, без порівняння з пропозицією Компанії, поданої при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік.».	
Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – враховано прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат	<u>АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 01-011875)</u> Пропонується в статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» врахувати прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих

електричної енергії на РДН на 2026 рік у розмірі 6 070,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)	електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 6 750,11 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість). Середньозважена ціна купівлі електроенергії за жовтень 2025 року на РДН становить 6 395,70 грн/МВт·год. Протягом десяти місяців 2025 року вказана ціна змінювалась і становила; 4 522 грн/ МВт·год в вересні 2025 року, 6 395,70 грн/ МВт·год - в жовтні та 8 630,47 -грн/МВт·год за 20.11.2025. Середньозважена ціна на РДН за 20 днів листопада становить – 6 750,11 грн/МВт·год. Тенденція на зниження не спостерігається, навпаки враховуючи постійні обстріли енергосистеми, зростаючий попит та зростання ризиків дефіциту спостерігається помітне зростання вартості електричної енергії. Запропоновані частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії (на РДД - 77%, РДН – 13% та БР-10%) та прогнозований середньорічний рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН у розмірі 6 070,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) ще більше збільшить дефіцит обігових коштів, кредиторську заборгованість та призведе до банкрутства підприємства.	матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 143 839 тис. грн	Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» <u>(лист від 19.11.2025 року № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

	занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР. Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%. Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). При цьому використовувались наступні дані: • середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі 26 183 грн за даними	
--	--	--

	Держстату України*; • індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі 109,7%, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макрпоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року</i>	
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження.		Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі

Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: — середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	змінами).
<u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проєкти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проєкт).	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів,

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможлиблює перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).
---	---

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 583,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 687,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті

		витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР (зокрема, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».
--	--	--

		Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 1 105 454 тис. грн	<u>Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України</u> <u>ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР. Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%. Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які	Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

	враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). При цьому використовувались наступні дані: • середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі 26 183 грн за даними Держстату України*; • індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі 109,7%, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року</i>	
Загальні зауваження до проекту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u>	Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проекти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої

регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження.

Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується:

— середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року;

— середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025.

Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483.

До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем.

Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО.

За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків):

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ);

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ).

Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.

роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)

12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект).

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту.

За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливорює перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів.

Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу.

Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується.

Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат.

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.

Прийнято до відома

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 348,89 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 222,11 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}),

		з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР (у тому числі для АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне
--	--	--

		використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття «Витрати на оплату праці» визначені на рівні 1 184 632 тис. грн.	Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19) Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946;
- коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі **1,25**.

За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%.

**Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.*

Загальні зауваження до проєкту

АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження.

Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується:

— середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року;

— середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025.

Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов’язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483.

До спеціальних обов’язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем.

Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО.

За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов’язків):

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ);

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ).

Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового

Прийнято до відома

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливило перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогностичних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогностичні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням
стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»: 1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 329,58 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 355,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025

		рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток» (зокрема, для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перераховано тільки статтю «Амортизація»). 4. Для низки ОСР (зокрема, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі
--	--	--

		фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Проект постанови 1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»: 1) тарифи на послуги з розподілу електричної	Загальні зауваження <u>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 39311/1-25)</u> Проекту постанови, пропонується установити АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік, згідно якої, «Прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» та «Прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання»	Не враховано. НКРЕКП здійснено розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора.

енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 329,58 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 355,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)	для Товариства визначено на нульовому рівні. Так, відповідно до постанови НКРЕКП від 23.07.2013 №1009 (із змінами та доповненнями), до операторів системи розподілу, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакету акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), зокрема, для ОСР 2 групи, куди віднесено і АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», вже 3 роки, НКРЕКП встановлює нульову норму доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та яка створена після переходу на стимулююче регулювання, водночас, для ОСР (1 групи), норма доходу на регуляторну базу активів встановлюється на рівні 0,03 відносних одиниць. Указом Президента України від 29.01.2024 №36/2024 введено в дію рішення Ради національної безпеки і оборони України від 29.01.2024 «Про затвердження Положення про Державний реєстр санкцій» та створено Державний реєстр санкцій, дані якого є відкритими і загальнодоступними, крім випадків, передбачених законом. Звертаємо увагу, що Мінекономіки, листом від 15.07.2025 №3242-05/48800-03, надало чітку відповідь Міненерго про те, що - <i>«інформація щодо застосування санкцій до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в зазначеному реєстрі відсутня»</i> (лист додається), про що листом від 21.09.2025 №3242-05/63962-07 також повідомлено і АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО». Встановлення АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» норми доходу на рівні 0 відносних одиниць на РБА, яка створена до, та після переходу на стимулююче регулювання, позбавляє Товариство можливості використання цих коштів для покриття наявних касових розривів та вимушених перевитрат при розрахунках за придбану електричну енергію для компенсації технологічних витрат. Середньозважена ціна електроенергії для компенсації технологічних витрат, яка передбачена Регулятором в тарифах на розподіл, на 30% менша за фактичну середньозважену ціну купівлі витрат, дана різниця фінансується за рахунок інших статей витрат тарифу ОСР, зокрема фонду оплати праці. А повернення таких коштів здійснюється Регулятором через 2-3 роки, після підтвердження їх плановою перевіркою та включення їх до суми коригувань необхідного доходу.	
Обсяги розподілу електричної енергії	<u>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 39311/1-25)</u> Прогнозні обсяги розподілу електричної енергії на 2026 рік, розраховані НКРЕКП на підставі фактичних обсягів розподілу електричної енергії за 6 місяців 2025 року, приведених до року, є штучно завищеними, та більш ніж як на 5,4% перевищують прогнозні обсяги розподілу, розраховані на підставі фактичних обсягів	Враховано частково Застосовано підхід який наведено вище.

	розподілу електричної енергії за 9 місяців 2025 року та не враховують реальної ситуації, що склалась на сьогоднішній день в енергосистемі України. Так, регулярні обстріли енергетичної інфраструктури України особливо, в осінньо-зимовий період, призвели до утворення значного дефіциту електроенергії, особливо у пікові години споживання. Для збереження стабільності енергосистеми та запобігання масштабним аваріям, ОСР, за командами диспетчерів НЕК «УКРЕНЕРГО», вимушено застосовуються графіки погодинних відключень (ГПВ) та аварійних вимкнень, що призводить до зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії ОСР, зокрема, і АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» Для уникнення умисного пониження прогнозних рівнів тарифів на розподіл електричної енергії, пропонуємо, прогнозні обсяги розподілу електричної енергії на 2026 рік, розраховувати на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців /9*12).	
Стаття «Фонд оплати праці» розрахована із застосуванням показника $\beta=0,25$	<u>Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України</u> <u>ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

	про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР. Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%. Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). При цьому використовувались наступні дані: • середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі 26 183 грн за даними Держстату України*; • індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі 109,7%, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
Коригування доходу (витрат) – 203 067 тис. грн.	<u>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 39311/1-25)</u> Пунктом 9 проекту структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік, а саме, статтею «Коригування доходу (витрат)», передбачено повернення Товариству лише 50% суми недоотриманого доходу за 2024 рік на рівні – 203 067 тис. грн. (без урахування ПДВ). АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 23.10.2025 №19/1-02/3117 зверталось	Не враховано. Підпунктом 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 29.04.2025 № 635 «Про застосування санкцій до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з

до Регулятора з детальним обґрунтуванням щодо необхідності повернення в тарифах 2026 року повної суми недоотриманого доходу за 2024 рік.

Починаючи з 2023 року, затверджені НКРЕКП тарифи на розподіл електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» були штучно заниженими та не покривали витрат затверджених структур тарифів, що призвело до критичного дефіциту коштів та утворення боргів по розрахункам з НЕК «Укренерго» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно – технологічного) управління. Так, станом на 01 січня 2025 року заборгованість Товариства перед НЕК «Укренерго» становила 263 115 тис. грн,

При дефіциті фінансових ресурсів, спричиненого встановленням економічно необґрунтованих тарифів на розподіл електричної енергії, в сукупності з встановленням нульової норми доходу, оплата частини заборгованості перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в 2025 році в сумі 364 149 тис. грн та нарахованих штрафних санкцій (інфляційні та річних) в сумі 31 613 тис. грн., було здійснено Товариством за рахунок коштів, передбачених на фінансування Інвестиційної програми та заробітної плати, адже інших джерел, а ніж тарифні кошти у АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» немає.

Вже в котре хочемо зауважити, що неповернення Товариству повної суми недоотриманого доходу за 2024 рік на рівні 406 133,34 тис. грн. призведе до нарощування боргів перед НЕК «УКРЕНЕРГО», а також, не дасть можливості Товариству вчасно і в повному обсязі здійснювати фінансування операційної діяльності, зокрема, закуповувати паливно-мастильні матеріали, сировину та матеріали, в тому числі, залізобетонні опори, кабель (сіп) та комплектуючі, для робіт з реконструкції, модернізації, ремонту і обслуговування електричних мереж, в тому числі і аварійно відновлюваних робіт.

Враховуючи викладене та з метою забезпечення можливості фінансування запланованих заходів інвестиційної та ремонтної програм, забезпечення необхідного рівня аварійного запасу, забезпечення фінансування робіт із покращення захисту об'єктів енергетичної інфраструктури Чернівецької області, **пропонуємо передбачити повернення всієї суми недоотриманого Товариством доходу від ліцензованої діяльності за 2024 рік у тарифах АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік, що дозволить забезпечити повні розрахунки за надані НЕК «УКРЕНЕРГО» послуги та загалом призведе до значного зменшення взаємної заборгованості між учасниками ринку електричної енергії України.**

розподілу електричної енергії, недоотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» передбачено підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 та 2027 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму в розмірі 400 903,14 тис. грн (без ПДВ).

Зазначене рішення в частині врахування суми коригування протягом 2026 та 2027 років прийнято з урахуванням поступового підвищення рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що в свою чергу забезпечить стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу.

Загальні зауваження до проєкту АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих) Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: ☐ середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; ☐ середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): ☐ за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); ☐ за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).
---	--

ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)

12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект).

ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту.

За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливує перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів.

Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу.

Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується.

Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат.

ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.

Прийнято до відома

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<i>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 620,23 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 908,42 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого

		регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР (в тому числі АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік.
--	--	---

		5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії 1 клас – 167 736 МВт·год 2 клас – 1 297 684 МВт·год	<u>АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 49/11295/01-14)</u> Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії 1 клас – 163 096 МВт·год 2 клас – 1 258 627 МВт·год З початком повномасштабного вторгнення росії та по сьогоднішній день електромережі та обладнання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» щоденно зазнають пошкоджень. У зв'язку з цим зниження фактичних обсягів розподілу електричної енергії споживачам за 2024 рік у порівнянні з обсягами, врахованих в тарифах на 2025 рік складає 47 821 МВт·год (при затвердженні тарифів на 2025 рік враховувались очікувані обсяги за 2024 рік). Аналогічна ситуація з обстрілами продовжується і у 2025 році. Крім того, починаючи з вересня 2025 року російська федерація розпочала безпрецедентну за свою інтенсивністю серію атак на підстанції АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», а також суміжних ліцензіатів, розташованих на території здійснення ліцензованої діяльності АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО». Зазначені атаки, що тривають і по сьогоднішній день,	Враховано частково Застосовано підхід, який наведено вище з урахуванням листа АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» від 04.11.2025 № 49/10304/01-14.

	спричинили тривалі знеструмлення великої кількості споживачів, а також введення графіків погодинних відключень та інших обмежень споживання, внаслідок чого спостерігається значне зниження обсягів надходження електричної енергії в мережі АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та призводить до того, що за 9 місяців 2025 року відбулось зниження обсягів розподілу електричної енергії споживачам на 9 963 МВт*год у порівнянні з аналогічним періодом 2024 року. Пропонуємо врахувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2025 року, приведені до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми звітності № 2- НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» в розрахунку тарифів на 2026 рік. Просимо врахувати при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік реальні обсяги розподілу електричної енергії прораховані відповідно до фактичних даних за 2025 рік. А саме: - для 1 класу напруги - 163 096 МВт*год ; - для 2 класу напруги – 1 258 627 МВт*год.	
Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 179 973 тис. грн.	<u>АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2025 № 49/11295/01-14)</u> Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 359 946,27 тис.грн Листом від 12.11.2025 № 49/10782/01-14 АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» звернулось до НКРЕКП з проханням внести зміни в постанову від 26 серпня 2025 року № 1348 в частині коригування періоду повернення суми недоотриманого доходу. Пропозиція Товариства обумовлена необхідністю проведення оперативних заходів з усунення наслідків постійних руйнувань внаслідок збройної агресії рф, забезпечення надійного розподілу електричної енергії	Враховано

	споживачам Чернігівської області та м. Славутич. АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» надало детальну інформацію щодо пошкодженого та зруйнованого обладнання у вищезгаданому листі.	
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» - 1 016 488 тис. грн	<u>Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65 %. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила	Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15 %).

НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;

- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7 %**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946;

- коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі **1,25**.

За підсумками розрахунку річні витрати на оплату

	праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
Загальні зауваження до проєкту		
<u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: – середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; – середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов'язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі		Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСП і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): – за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); – за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «новою» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливило перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогнозних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується.

Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогнозні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат.

ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<i>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 149,74 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 5 190,30 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази

		активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР (у тому числі ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ») прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 %
--	--	--

		від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
<i>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» — 111 178 тис. грн.</i>	Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України ПрАТ «Рівнеобленерго» <u>(лист від 19.11.2025 року № 19)</u> Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645). За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти - 1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі **106,5%**, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946;
- коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі **1,25**.

За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%.

	<i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u> Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: — середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов’язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов’язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО. За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов’язків):	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).	

— за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов’язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об’єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможлиблює перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб’єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогностичних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогностичні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	
--	--

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» із застосуванням
стимулюючого регулювання»

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 251,65 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 755,66 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»		Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів операторів систем розподілу на послуги з розподілу електричної енергії, а саме: 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2025 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату

		переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} за 9 місяців 2025 року актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. Для низки ОСР прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано як сума фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. Для низки ОСР (у тому числі для ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»)) прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми
--	--	--

		№ 2-НКРЕКП, але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік. 5. Прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців 2025/9*12). 6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 240 484 тис.грн	<u>ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (лист від 24.11.2025 року № 1420/010.01-03)</u> Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 261 395 тис.грн Розрахований НКРЕКП відсоток зростання ФОП на 2026 рік у порівнянні з 2025 роком становить 15%. Основними складовими розрахунку є, середньомісячна заробітна плата штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – березень 2025 року наростаючим підсумком, яка склала по промисловості України 26 183 грн та коефіцієнта β на рівні 0,25, використаного для оптимізації темпу зростання заробітної плати. Запропоноване зростання ФОП лише частково нівелює фактичну інфляцію. Крім цього, в умовах воєнного стану, є ряд чинників, які потребують додаткової фінансової мотивації робочого персоналу компанії. Так, на сьогодні, в наслідок зменшення кількості кваліфікованого персоналу,	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до визначення рівня зазначеної статті, який враховує актуалізовану (наявну в НКРЕКП) інформацію Держстату. Підходи до розрахунку наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення (середнє

пов'язаного з призовом чоловіків до лав ЗСУ та переміщенням працездатного населення в більш безпечні міста України, або за кордон, гостро стоїть питання заповнення вакантних посад. І не останній важіль в цьому питанні - конкурентоспроможна заробітна плата. Традиційно, Дніпро та Дніпропетровська область є одними з лідерів серед регіонів України по рівню середньої заробітної плати. Так за статистичними матеріалами Держстату, у серпні 2025 року середня заробітна плата в Дніпропетровській області становила 26 779 грн, що є одним із найвищих показників серед регіонів країни.

Нажалі лінія фронту просувається Дніпропетровською областю, збільшується кількість ворожих атак по критичній інфраструктурі, що призводить зростання обсягів відновлювальних робіт на енергетичних об'єктах, які знаходяться під постійним обстрілом, зокрема це Нікопольський, Зеленодільський та Криворізький райони.

Враховуючи вищевикладене, з метою збереження кваліфікованих працівників існує нагальна потреба матеріального заохочення, в обсязі, не менше ніж 50% від посадового окладу. Слід зазначити, що така практика вже застосована на державному рівні Постановою КМУ від 25.08.2023 № 928 «Деякі питання оплати праці працівників підприємств, установ, закладів та організацій під час воєнного стану».

Також, з 2026 року зростає заробітна плата, необхідна для бронювання. З 20 000 грн на місяць до 21 617,50 грн.

З огляду на зазначене, пропонуємо:

- при розрахунку фонду оплати праці використовувати статистичні данні щодо рівня середньої заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності у промисловості, як середньозважену за 3 квартал 2025 року, на рівні 29 323 грн.

Вид діяльності	липень	серпень	вересень	грн
				Середньозважена за 3 квартал 2025 року
Промисловість	29 063	28 951	29 954	29 323

коефіцієнт β встановити на рівні 0,31

- Застосування зазначених складових на запропонованому рівні, забезпечить зростання середньої заробітної плати на 25%, що дозволить компанії вирішити кадрові питання в частині збереження кваліфікованого виробничого персоналу.

зростання середньомісячної заробітної плати на 15%).

**Незалежна галузева професійна спілка енергетиків України
ПрАТ «Рівнеобленерго» (лист від 19.11.2025 року № 19)**

Робота працівників критичної інфраструктури, в тому числі, операторів систем розподілу (далі – ОСР) в умовах війни є необхідною для виживання країни. Енергетики працюють у надзвичайно небезпечних умовах, часто піддаючись ризику для свого життя, працюють в польових умовах. На думку Профспілки та відповідно до законодавства, рівень оплати праці енергетиків потребує значного підвищення. Так, рівень витрат на оплату праці затверджений в тарифах на розподіл електричної енергії і на 2025 рік був значно занижений відносно формули розрахунку відповідно до «Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг» (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

За розрахунками Профспілки, річні витрати на оплату праці для ОСР на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. Це є соціальна гарантія держави відповідно до Генеральної угоди та Порядку визначення фонду оплати праці. Крім того хочу зазначити, що даний Порядок це угода між НКРЕКП і трудовими колективами, яку затвердила НКРЕКП і вона погоджена профспілкою та іншими юридичними сторонами. Змінювати даний Порядок, або доповнювати його одноособово (що зробила НКРЕКП) однією стороною без погодження інших сторін не відповідає законодавству. Тому, для розрахунку ФОП на 2026 рік для ОСР коефіцієнт (Бета) необхідно прийняти -1, а не 0,25 як в проекті постанови про встановлення тарифів на 2026 рік для ОСР.

Зважаючи на викладене, звертаємось з пропозицією врахування пропозицій Профспілки щодо збільшення витрат на оплату праці для ОСР на 2026 рік на 65%.

Розрахунок річних витрат на оплату праці на 2026 рік проведено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг (Постанова НКРЕ від 26.10.2015 № 2645).

При цьому використовувались наступні дані:

- середньомісячна заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України за 1 квартал 2025 року у розмірі **26 183** грн за даними Держстату України*;
- індекс споживчих цін у середньому до попереднього року у розмірі **109,7%**, та індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників,

	скоригованому на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати) у розмірі 106,5%, відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 6 серпня 2025р. № 946; • коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сферах електроенергетики та теплопостачання до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості у розмірі 1,25. За підсумками розрахунку річні витрати на оплату праці на 2026 рік необхідно збільшити на 65%. <i>*Примітка. Відповідно до вказаного Порядку середня заробітна плата в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата, має використовуватись наростаючим підсумком за звітними даними періоду із січня по серпень року, що передує 2025 року, проте такі дані відсутні, тому в розрахунку була використана інформація про заробітну плату за 1 квартал 2025 року.</i>	
Вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 369 896 тис.грн.	<u>ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (лист від 24.11.2025 року № 1420/010.01-03)</u> Вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 371 802 тис.грн. При визначенні витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл було враховано прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2026 рік на рівні 6 070,67грн/МВт.год без ПДВ. При цьому, середньозважена ціна закупівлі на РДН за січень – жовтень 2025 року становить 5 553,95 грн/МВт.год без ПДВ. Якщо до зазначеної ціни застосувати індекс цін виробників промислової продукції на 2026 рік (113,6%), прогнозована ціна на РДН становитиме, як мінімум, 6 309,28 грн/МВт.год без ПДВ. Статистика за 2024 рік та 10 місяців 2025 року свідчить про те, що середньозважена фактична ціна закупівлі на РДН на 12-15% вище, передбаченої тарифами на розподіл електроенергії. З огляду на зазначене, з метою недопущення збиткової діяльності з ліцензованого виду діяльності, пропонуємо ціну на РДН на 2026 рік встановити на рівні 6 309,28 грн/МВт.год без ПДВ. Відповідно, перерахувати ціни на РДД та балансуєчному ринках.	Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.

		Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.																																														
Обсяги розподілу електричної енергії 1 клас – 102 180 МВт.год 2 клас – 559 246 МВт.год.	<u>ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (лист від 24.11.2025 року № 1420/010.01-03)</u> Обсяги розподілу електричної енергії 1 клас– 92 622 МВт.год 2 клас–540 386 МВт.год Обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за перше півріччя 2025 року. При цьому, за період воєнного стану, враховуючи економічний спад виробництва, фактичні обсяги розподілу електричної енергії менше ніж були враховані в діючих тарифах, а саме: Відсутнє зниження обсягів розподілу на 1 класі напруги пояснюється зменшенням обсягів споживання ТОВ «КПК», обумовлене встановленням <table><tr><th rowspan="3">№ з/п</th><th rowspan="3">Найменування</th><th colspan="2">Обсяги розподілу електричної енергії, МВт.год</th><th rowspan="3">Відхилення, %</th></tr><tr><th>2025 рік</th><th>2026 рік</th></tr><tr><th>Діючий тариф</th><th>Прогноз</th></tr><tr><td>1</td><td>1 клас</td><td>108 486</td><td>95 387</td><td>-12,1%</td></tr><tr><td>2</td><td>2 клас</td><td>548 565</td><td>540 386</td><td>-1,7%</td></tr></table> споживачем когенераційних установок потужністю 12 МВт. Аналіз споживання електричної енергії ТОВ «КПК» за 2024-2025 роки: <table><tr><th rowspan="2">№ з/п</th><th rowspan="2">Місяць</th><th colspan="2">Обсяги споживання, МВт*год</th><th rowspan="2">Відхилення, %</th></tr><tr><th>2024 рік</th><th>2025 рік</th></tr><tr><td>1</td><td>Січень</td><td>6 543,86</td><td>4 677,19</td><td>-28,5%</td></tr><tr><td>2</td><td>Лютий</td><td>6 010,52</td><td>5 702,80</td><td>-5,1%</td></tr><tr><td>3</td><td>Березень</td><td>6 533,48</td><td>6 408,97</td><td>-1,9%</td></tr><tr><td>4</td><td>Квітень</td><td>6 732,82</td><td>6 175,59</td><td>-8,3%</td></tr></table>	№ з/п	Найменування	Обсяги розподілу електричної енергії, МВт.год		Відхилення, %	2025 рік	2026 рік	Діючий тариф	Прогноз	1	1 клас	108 486	95 387	-12,1%	2	2 клас	548 565	540 386	-1,7%	№ з/п	Місяць	Обсяги споживання, МВт*год		Відхилення, %	2024 рік	2025 рік	1	Січень	6 543,86	4 677,19	-28,5%	2	Лютий	6 010,52	5 702,80	-5,1%	3	Березень	6 533,48	6 408,97	-1,9%	4	Квітень	6 732,82	6 175,59	-8,3%	Враховано частково Застосовано підхід який наведено вище з урахуванням листа ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» від 04.11.2025 № 1301/010.01-03.
№ з/п	Найменування			Обсяги розподілу електричної енергії, МВт.год			Відхилення, %																																									
				2025 рік	2026 рік																																											
		Діючий тариф	Прогноз																																													
1	1 клас	108 486	95 387	-12,1%																																												
2	2 клас	548 565	540 386	-1,7%																																												
№ з/п	Місяць	Обсяги споживання, МВт*год		Відхилення, %																																												
		2024 рік	2025 рік																																													
1	Січень	6 543,86	4 677,19	-28,5%																																												
2	Лютий	6 010,52	5 702,80	-5,1%																																												
3	Березень	6 533,48	6 408,97	-1,9%																																												
4	Квітень	6 732,82	6 175,59	-8,3%																																												

5	Травень	6 616,81	4 765,97	-28,0%
6	Червень	7 251,78	5 956,93	-17,9%
7	Липень	6 949,78	2 793,40	-59,8%
8	Серпень	3 593,20	4 840,58	34,7%
9	Вересень	4 354,18	3 718,23	-14,6%
	Всього 9 місяців	54 586,43	45 039,66	-17,5%
10	Жовтень	7 692,59	4 981,76	-35,2%
11	Листопад	6 477,39	4 981,76	-23,1%
12	Грудень	6 217,90	4 981,76	-19,9%
	Всього за рік	74 974,30	59 984,95	-20,0%

Як видно з наведених даних, системне зниження обсягів спостерігається з травня 2025 року. Оскільки, споживання ТОВ «КПК» становить близько 65% від загального обсягу споживання за 1 класом, сумарне зниження обсягів по 1 класу по факту 9 місяців у порівнянні з 2024 роком становить 12 000 МВт*год або 20%.

Несуттєве зниження прогнозованих на 2026 рік обсягів по 2 класу напруги на 1,7%, обумовлено застосуванням з жовтня 2025 року ГАВ та ГПВ як по побутовим так і по непобутовим споживачам.

Аналізуючи обсяги споживання за 2 класом напруги за 2022-2024 роки, спостерігається зменшення споживання в другому півріччі в порівнянні з першим півріччям, зокрема за рахунок використання альтернативних джерел вироблення електричної енергії.

2022 рік обсяги за 2 півріччя на 13% менше ніж за 1 півріччя

2023 рік обсяги за 2 півріччя на 4,3% менше ніж за 1 півріччя

2024 рік обсяги за 2 півріччя на 7 % менше ніж за 1 півріччя

Зазначаємо, що лише в період вересень-жовтень 2025 року до ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» споживачами 2 класу приєднано генеруючі установки:

- 9 генеруючих установок приватних домогосподарств потужністю 173 кВт
- 3 активних споживача юридичні особи потужністю 630 кВт

що в свою чергу впливає зниження фактичного споживання.

Крім того, за аналізом фактичного обсягу споживання електроенергії за 2 класом напруги у зимовий період (у зв'язку із застосуванням ГАВ та ГПВ), а саме за 1 квартал 2025 та 2024 роках звітні дані наступні:

- січень – березень 2024 року склало 171 395 МВт*год

- січень – березень 2025 року склало 161 618 МВт*год

Тобто, зменшення обсягів споживання електроенергії зимового періоду у 2025 у

	порівнянні з 2024 роком складає близько 5%. З огляду на зазначене, пропонуємо, обсяги розподілу за класами напруги на 2026 рік сформулювати наступним чином: -на 1 класі напруги – сформулювати на базі факту за 9 місяців 2025 року: $69\,496/9 \cdot 12 = 92\,662$ МВт.год.; - на 2 класі напруги - сформулювати на базі факту за 9 місяців 2025 року + обсяги за жовтень-грудень 2024 року з урахуванням зниження на 5%: $396\,620$ МВт*год (9 місяців 2025 року) + $143\,766$ МВт*год (жовтень-грудень $2024 \cdot 0,95$) = 540 386 МВт.год.	
Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 24.11.2025 №01-26642/50-вих)</u>	Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом» або товариство) опрацювало оприлюднені 12 листопада 2025 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) проєкти постанов щодо встановлення на 2026 рік тарифів операторам системи розподілу (далі – ОСР) на послуги з розподілу електричної енергії (із застосуванням стимулюючого регулювання та методології «Витрати+»), тарифів на послуги постачальників універсальних послуг (далі – ПУП) та надає свої застереження. Відповідно до оприлюднених проєктів постанов щодо встановлення тарифів у 2026 році пропонується: — середньозважений тариф на послуги ОСР збільшити на 21% у порівнянні з середньозваженим тарифом ОСР, що діяв з січня по серпень 2025 року; — середньозважений тариф на послуги ПУП збільшити на 19% у порівнянні з середньозваженим тарифом ПУП, що діяв з 01.07.2025. Потенційне збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на господарську діяльність товариства, яке в складних умовах воєнного стану, з урахуванням постійних ворожих атак по енергетичній інфраструктурі, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов’язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483. До спеціальних обов’язків товариства, зокрема, віднесено прийняття та оплату послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО), що надається гарантованим покупцем. Вартість послуги ПСО, яку товариство сплачує гарантованому покупцю щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, що включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, тарифи на послуги ОСР і ОСР. Будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зокрема, збільшення тарифів ОСР і ПУП безпосередньо впливатимуть на вартість послуги ПСО.	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

За проведеними товариством підрахунками, внаслідок вищезазначених змін вартість послуги ПСО збільшиться на 11,4 млрд грн (без ПДВ) на наступний календарний рік (з врахуванням продовження строку виконання спеціальних обов'язків): — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу операторів ОСР – на 10,5 млрд грн (без ПДВ); — за рахунок збільшення середньозваженого тарифу ПУП – на 0,9 млрд грн (без ПДВ). Враховуючи вищевикладене, з метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», зумовленого своєчасним виконанням покладених спеціальних обов'язків, з урахуванням відсутності проведення процедури відкритих обговорень, просимо об'єктивно розглянути тарифи на послуги ОСР та ПУП на 2026 рік та прийняти виважене рішення щодо їх остаточного розміру.	
<u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 24.11.2025 № 2259)</u> 12 листопада 2025 р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проекти Постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (із застосуванням стимулюючого регулювання) (далі - Проект). ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» ознайомилось з Проектом, обґрунтуванням щодо його прийняття та вважаємо за необхідне звернути увагу на окремі аспекти Проекту. За результатами аналізу вбачаються низка системних питань, що потребують доопрацювання. Насамперед, у матеріалах ОСР відсутня повна деталізація регуляторної бази активів, включно з первісною вартістю, залишковою вартістю, обсягом списаного обладнання та розподілом активів між «старою» та «ною» базою, для яких застосовуються різні ставки прибутковості. Це унеможливує перевірку відповідності розрахунків вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» №1175 від 05.10.2018 року та вимогам постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» № 899 від 11.07.2013 року, щодо формування регуляторної бази активів. Також відзначається суттєве збільшення витрат ОСР за статтями ремонту та технічного обслуговування, витрат на врегулювання аварійних режимів, а також витрат, що формуються за рахунок прибутку та пов'язані з обслуговуванням кредитних ресурсів. Зростання цих складових у межах 15–40% потребує окремого обґрунтування, але фактично відсутня розшифровка відповідних витрат, як того вимагає Порядок формування тарифу. Ключовим елементом RAB-регулювання має бути зниження технологічних втрат, однак подані матеріали не демонструють зменшення втрат у мережах ОСР або не містять прогностичних показників ефективності на 2026 рік. Відсутність таких показників фактично позбавляє модель RAB стимулюючої функції, адже тарифи зростають, але ефективність роботи мереж не підтверджується. Також зростання загального рівня тарифів на послуги розподілу в умовах участі ОСР у стимулюючому регулюванні перевищує офіційні прогностичні показники інфляції (9,5%) та індексу цін виробників (10,7%), що	Прийнято до відома За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2026 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

визначені постановою Кабінету Міністрів України № 946 від 06.08.2025. З огляду на це необхідним є перегляд складових тарифів з урахуванням макроекономічних обмежень та уникнення дублювання індексацій за окремими статтями витрат. ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» підтримує розвиток електричних мереж та оновлення інфраструктури, однак наголошує, що застосування регулювання має відбуватися на основі повної прозорості, економічної обґрунтованості та балансу інтересів споживачів і операторів системи розподілу.	
---	--